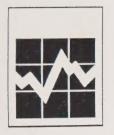


Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto





Crude petroleum and natural gas production

January 1993



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1993





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772 - 4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montreal	(283 - 5725)	Edmonton	(495 - 3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrado		1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswi	ck	
and Prince Edward Isla	ind	1-800-565-7192
Quebec		1-800-361-2831
Ontario		1-800-263-1136
Manitoba		1-800-542-3404
Saskatchewan		1-800-667-7164
Alberta		1-800-282-3907
Southern Alberta		1-800-472-9708
British Columbia		
(South and Central)		1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C.	(area	1 000 000 1001
served by NorthwesTel	,	Zenith 0-8913
Northwest Territories	1110.)	201101 0 0313
(area served by		
	C-1111-	+ 102 105 2011
NorthwesTel Inc.)	carr correc	t 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772 - 4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426 - 5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283 - 5725)	Edmonton	(495 - 3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique	
(sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire	
desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire	
desservi par la NorthwesTel	
Inc.) Appelez à frais virés	au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)



Excellence d'excellence



Industry Division **Energy Section**

Statistics Canada

Crude petroleum and natural gas production

SIC 071 January 1993 Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Janvier 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

@ Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

May 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue. \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Mai 1993

Prix: Canada: 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis: 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays: 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE	Pi	AGE
Highlights	5	Faits saillants	5
Table		Tableau	
 Supply and Disposition of Crude Oi and Equivalent, by Source, by Month 		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
Canada Atlantic Ontario Manitoba	6 8 10 12	Canada Atlantique Ontario Manitoba	6 8 10 12
Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories	14 16 18 20	Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	14 16 18 20
Foreign	22	Étranger	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	24 26 28 30 32 34 36	Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	24 26 28 30 32 34 36 38
 Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province 	40	 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	40
Data Quality and Methodology	43	Qualité des données et méthodologie	43
Definitions	43	Définitions	43

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Service de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

January 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1993 amounted to 8.49 million cubic metres compared to 8.54 million cubic metres in January 1992, a decrease of 0.6%. Imported crude for the same period amounted to 2.9 million cubic metres an increase of 14.7% from January 1992.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 7.5 million cubic metres (66.1%) were sent to Canadian refineries and 4.2 million cubic metres (36.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 8.0% to 14.3 billion cubic metres over 13.3 billion cubic metres in January 1992. Marketable production for January amounted to 10.8 billion cubic metres, an increase of 8.3%.

The disposition of natural gas for January 1993 is as follows: 0.6 billion cubic metres withdrawn from distributors storage to meet seasonal demand; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.5 billion cubic metres exported; 7.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Janvier 1993

- En janvier 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8.49 millions de mètres cubes comparativement à 8.54 millions de mètres cubes en janvier 1992, soit une diminution de 0.6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2.9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 14.7%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 1993 se répartit de la manière suivante: 7.5 millions de mètres cubes (66.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 4.2 millions de mètres cubes (36.6%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 8.0% passant de 13.3 milliards de mètres cubes en janvier 1992 à 13.3 milliards de mètres cubes. En janvier 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10.8 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 8.3%.
- Au cours du mois de janvier 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0.6 milliard de mètres cubes ont été retiré du stock des distibuteurs afin de satisfaire aux exigeances saisonnières; 2.4 milliards mètres cubes ont été utilisé sur les chantiers et dans les usines de traitement; 5.5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7.4 milliards de mètre cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0.6 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supply:									
Domestic pro	duction:								
1 Heavy 2		1993 1992	2 006.9 1 781.1	1 679.3	1 769.2	1 717.7	1 768.7	1 710.3	1 853.6
3 Light and med 4	dium	1993 1992	4 154.3 4 307.0	4 044.4	4 313.5	4 103.5	4 071.0	4 032.8	4 342.4
5 Synthetic 6		1993 1992	990.8 1 249.2	956.9	1 279.6	937.3	946.1	1 132.8	1 217.5
7 Crude bitume 8	n	1993 1992	630.7 513.0	523.0	642.3	644.5	643.8	609.7	657.0
9 Total crude 10		1993 1992	7 782.7 7 850.3	7 203.6	8 004.6	7 403.0	7 429.6	7 485.6	8 070.5
11 Condensate 12		1993 1992	23.7 18.8	17.4	17.9	16.9	17.1	16.1	18.8
13 Pentanes plus 14	s	1993 1992	685.4 675.2	628.8	645.9	633.1	609.3	550.8	645.3
15 Total net wi	thdrawals	1993 1992	8 491.8 8 544.3	7 849.8	8 668.4	8 053.0	8 056.0	8 052.5	8 734.6
17 Imports 18		1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.3
19 TOTAL SUPPLY 20		1993 1992	11 383.9 11 065.9	10 074.9	11 063.9	10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 178.9
Disposition:									
21 To Refinerie 22	s - Atlantic	1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 084.0	1 224.4	1 130.3	901.1	1 224.8	976.5
23 24	- Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 136.7	1 157.7	1 104.8	992.3	1 322.3	1 337.9
25 26	- Ontario	1993 1992	2 241.9 2 184.3	1 957.1	1 996.3	1 783.6	1 816.7	2 014.3	2 011.0
27 28	Manitoba .	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	246.8 241.9	232.0	259.5	269.4	227.4	59.9	268.7
31 32	- Alberta	1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 281.7	1 472.4	1 275.1	1 275.6	1 379.5	1 636.7
33 34	→ British Columbia	1993 1992	680.0 629.5	619.0	625.2	634.1	707.9	620.5	730.4
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13.8
37 Total to ref. 38	ineries	1993 1992	7 528.5 6 994.3	6 325.9	6 744.9	6 206.0	5 930.6	6 631.7	6 975.0
39 Export to the	e United States	1993 1992	4 161.9 4 060.1	3 726.8	4 146.0	4 131.8	4 016.6	3 421.2	4 283.2
41 Export to ot		1993 1992	148.8	151.9	-	68.0	-	34.2	
43 Total export	8	1993 1992	4 161.9 4 208.9	3 878.7	4 146.0	4 199.8	4 016.6	3 455.4	4 283.2
45 Net inventor: 46		1993 1992	- 267.8 - 169.0	- 140.5	124.8	-27.6	-7.1	499.5	- 199.6
48	o other purchasers	1993 1992	19.0	11.8	17.7	15.6	10.0	21.6	7.0
49 Losses and a		1993 1992	-57.7 10.8	-1.0	30.5	-95.4	-0.7	69.1	113.3
51 TOTAL DISPOS 52	ITION		11 383.9 11 065.9	10 074.9	11 063.9	10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 178.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.	

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 896.4	1 868.1	1 986.0	1 895.8	2 025.2	2 006.9 1 781.1	1993 1992	Lourd	1 2
4 371.8	4 117.7	4 270.5	4 079.9	3 957.3	4 154.3 4 307.0	1993 1992	Léger et médium	3
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	990.8 1 249.2	1993 1992	Synthétique	5
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	630.7 513.0	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
8 228.6	7 613.6	8 212.3	7 856.6	7 740.5	7 782.7 7 850.3	1993 1992	Total pétrole brut	9
16.9	19.2	19.9	20.6	22.3	23.7 18.8	1993 1992	Condensat	11
642.8	608.3	657.8	664.1	680.9	685.4 675.2	1993 1992	Pentanes plus	13 14
8 888.3	8 241.1	8 890.0	8 541.3	8 443.7	8 491.8 8 544.3	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	2 892.1 2 521.6	1993 1992	Importations	17 18
11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 604.4	11 383.9 11 065.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					1 471.5	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
1 124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	1 192.6	1992		22
1 429.7	1 379.6	1 388.4	1 174.9	1 549.7	1 478.7 1 324.2	1993 1992	- Québec	23 24
2 287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	2 241.9 2 184.3	1993 1992	- Ontario	25 26
_	-	-	_	_	-	1993 1992	— Manitoba	27 28
281.1	271.1	262.6	263.5	274.6	246.8 241.9	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 612.7	1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	1 409.6	1993	- Alberta	31 32
, 0.2.,	1 000.7	1 400.0	1 34910	. 22010	680.0	1993	- Colombie-Britannique	
687.1	610.9	698.7	615.6	595.3	629.5	1992	- Territoires du NO	34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	16.4	1993 1992		36
7 432.1	7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	7 528.5 6 994.3	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
4 016.1	4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	4 161.9 4 060.1	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	148.8	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 050.1	4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	4 161.9 4 208.9	1993 1992	Exportations totales	43 44
4 030.1	4 145.5	4 077.3	0 /2410	, 20010	- 267.8		Variations nettes des stocks	45
-47.9	- 144.1	140.1	287.8	- 177.6	- 169.0	1992	Livraisons à d'autres acheteurs	46
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	19.0 20.9	1992		48
-76.6	-9.4	92.9	-52.8	199.8	-57.7 10.8	1993	Pertes et rectifications	50
11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 604.4	11 383.9 11 065.9	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	98		
5	Supply:								
E	Oomestic production:								
1 F	lea∨y	1993 1992	-	-	-	-	-	600	-
3 L 4	ight and medium	1993 1992	-	-	-	-	-	59.8	111.4
5 S	ynthetic	1993 1992	-	-	-	, data	-	-	-
7 C	rude bitumen	1993 1992	-	_	-	-	-	-	-
9 T	otal crude	1993 1992	-		-		a	59.8	111.4
11 C	Condensate	1993 1992	_	-	-	-	_	-	-
13 P	Pentanes plus	1993 1992	_	-	-	-	~	-	-
15 T 16	otal net withdrawals	1993 1992	:	•	-	-		59.8	111.4
18	mports	1993 1992	_	-	-	-	-	œ	-
19 T 20	OTAL SUPPLY	1993 1992	:		-	-	-	59.8	111.4
D	isposition:								
21 T 22	o Refineries - Atlantic	1993 1992	=	-	-	-	400		-
23 24	- Quebec	1993 1992	_	-	-	-	-	60	-
25 26	- Ontario	1993 1992	=	-	-	-	-	-	-
27 28	- Manîtoba	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1993		-	-	-	_	-	~
31 32	- Alberta	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1993 1992		-	. <u>-</u>	-			-
37 T 38	otal to refineries	1993 1992							
39 E	xport to the United States	1993 1992	=	_	-	-	**	-	147.9
41 E	xport to other countries	1993 1992	· =	-	-	-	-	-	-
43 T 44	otal exports	1993 1992	6				-		147.9
45 N 46	et inventory changes	1993 1992	=	-	-	-	-	59.8	-38.5
47 D 48	eliveries to other purchasers	1993 1992	_	-	-	***	-	out	-
49 L 50	osses and adjustments	1993 1992	=	-	-	-	**	-	2.0
51 T 52	OTAL DISPOSITION	1993 1992	:		•			59.8	111.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

37.3

37.3

37.3

37.3

August September October November December Jan. to Jan. Septembre Août Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.

68.8

68.8

68.8

68.8

92.3

92.3

92.3

92.3

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

102.9

102.9

102.9

102.9

104.0

104.0

104.0

104.0

Production intérieure:	
1993 Lourd 1992	1 2
1993 Léger et médium	3
1992	4
1993 Synthétique	5
1992	6
1993 Pétrole brut bitumineux	7
1992	8
1993 Total pétrole brut	9
1992	10
1993 Condensat	11
1992	12
1993 Pentanes plus	13
1992	14
1993 Total prélèvements nets	15
1992	16

18

19

20

Approvisionnement:

1992

1992

1992

Utilisation:

1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS

1993 Importations

						Utilisation:	
-	-	78.6	40.7	75.5	_	1993 Aux raffineries - Atlantique 1992	21 22
82.6	-	-	-	-	-	1993 - Québec 1992	23 24
_	-	_	-	-	-	1993 - Ontario 1992	25 26
_	-	-	-	-		1993 — Manitoba 1992	27 28
-	_	_	_	_	-	1993 - Saskatchew 1992	an 29
_	_		de .		-	1993 - Alberta 1992	31 32
_	-	-	_	•	-	1993 - Colombie-8:	ritannique 33 34
	_	_		_	_	1993 - Territoire:	s du N0. 35
82.6		78.6	40.7	75.5		1993 Total livré aux raffineries 1992	37 38
02.0	73.7	74.0	_	-	-	1993 Exportation aux États-Unis	39 40
			_		-	1993 Exportation dans d'autres pa	ys 41 42
	-		en			1993 Exportations totales	43
•	73.7	74.0	4		_	1993 Variations nettes des stocks 1992	
23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	an an	1993 Livraisons à d'autres achetes	
-	-	-	-	-	-	1992 1993 Pertes et rectifications	49
-1.9	-0.8	4.2	-	-	-	1992 1993 TOTAL DE L'UTILISATION	51

102.9

104.0

37.3

68.8

92.3

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	~	-	_	-	ana.	-	-
3	Light and medium	1993 1992	17.1 18.5	18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
6	Synthetic	1993 1992	-	-		-	000	-	-
7 8	Crude bitumen	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
9 10	Total crude	1993 1992	17.1 18.5	18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
11 12	Condensate	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
13 14	Pentanes plus	1993 1992	-	_	-	-	-	_	-
16		1993 1992	17.1 18.5	18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
17 18	Imports	1993	-	-	-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	17.1 18.5	18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
23 24		1993 1992	-	-	_	-	-	-	-
25 26		1993 1992	17.1 18.5	18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
27 28		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
29 30		1993 1992	-	-	-	-	-	***	-
31 32		1993 1992		-		-	-	-	-
33 34		1993 1992	_	600	-	_	_	-	-
35	- N.W. Territories	1993 1992	-	_	-	_	-	-	~
7 38	Total to refineries	1993 1992	17.1 18.5	18.5	19.4	19.3	. 18.5	17.4	17.9
39 40	Export to the United States	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
41 42	Export to other countries	1993 1992	-	-	-	_		~	-
43 44	Total exports	1993 1992	:		-	-			
45 46	Net inventory changes	1993 1992	Ξ	-	-	~	-	-	-
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992	_	-	-			_	-
49 50	Losses and adjustments	1993 1992	_	600	-	-	-	-	edd
51 52	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	17.1 18.5	18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

thousands	of cubic metre	s - milliors	de mètres cul	95		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.	
August	September	October	November	December	Jan. to Jan.	

housands	of	cubic	metres	-	milliers	de	mêtres	cubes
----------	----	-------	--------	---	----------	----	--------	-------

						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	**	-	-	-	1993 Lourd 1992	1 2
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	17.1 18.5	1993 Léger et médium 1992	3
-	-	-	-	-	-	1993 Synthétique 1992	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1993 Pétrole brut bitumineux 1992	7 8
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	17.1 18.5	1993 Total pétrole brut 1992	9
-	-	-	-	-	-	1993 Condensat 1992	11
60	-	-	_	-	=	1993 Pentanes plus 1992	13
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	17.1 18.5	1993 Total prélèvements nets 1992	15 16
~	***	_	_	-	_	1993 Importations 1992	17 18
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	17.1 18.5	1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1992	19
						Utilisation:	
						1993 Aux raffineries - Atlantique	
-	-	-	-	-	-	1992	21
-	-	-	-	-	-	1993 - Québec 1992	23 24
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	17.1 18.5	1993 - Ontario 1992	25 26
-	-	-	-	-		1993 — Manitoba 1992	27 28
ries	-	-	-	-	=	1993 - Saskatchewan 1992	29 30
-	-	_	-	-	Ξ	1993 - Alberta 1992	31 32
-	-	_	-	-	Ξ	1993 — Colombie-Britanniqu 1992	9 33 34
-	-	_	-	-	Ξ	1993 - Territoires du N 1992	O. 35 36
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	17.1 18.5	1993 Total livré aux raffineries 1992	37 38
_	-	-	-	-	_	1993 Exportation aux États-Unis 1992	39 40
-	-	_	_	-	-	1993 Exportation dans d'autres pays 1992	41 42
			•	æ	:	1993 Exportations totales 1992	43 44
ton.	-	-	ω.	en.	-	1993 Variations nettes des stocks 1992	45 46
_	_	-	-		Ī	1993 Livraisons à d'autres acheteurs 1992	47 48
					-	1993 Pertes et rectifications	49 50
-	-	-	-	en.	17.1	1992 1993 TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	18.5	1992	3.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Sup	ply:								
Don	estic production:								
1 Hea 2		1993 1992	-	-	-	-	-	-	600
3 Lig		1993 1992	54.3 57.4	53.5	56.1	53.0	55.2	54.6	55.4
5 Syn 6		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
7 Cru 8		1993 1992	_	-	-	-	-	494	-
9 Tot	al crude	1993 1992	54.3 57.4	53.5	56.1	53.0	55.2	54.6	55.4
11 Con		1993 1992	0.1	0.1	0 . 1	0 . 1	0.1	0.1	0 . 1
13 Pen 14		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
15 Tot 16	al net withdrawals	1993 1992	54.4 57.5	53.6	56.2	53.1	55.3	54.7	55.5
17 Imp 18		1993 1992	eter em	**	-	-	-	-	-
19 TOT 20	AL SUPPLY	1993 1992	54.4 57.5	53.6	56.2	53.1	55.3	54.7	55.5
Dis	position:								
21 To 22		1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
23 24		1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
25 26		1993 1992	19.4 22.0	21.7	28.7	6.1	18.7	29.0	26.7
27 28		1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
30	- Saskatchewan	1993 1992	_	-	-	-	~	-	-
31 32	- Alberta	1993 1992	Ξ	-	-	-	***	-	-
33 34	- Brîtîsh Columbia	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	-
35 36		1992	=	-	· -	-	-	-	-
38		1993 1992	19.4 22.0	21.7	28.7	6.1	18.7	29.0	26.7
40		1993 1992	29.9 31.7	26.2	25.9	40.6	30.9	16.5	26.2
42		1993 1992	-	***	-	-		-	-
44	al exports	1993 1992	29.9 31.7	26.2	25.9	40.6	30.9	16.5	26.2
46		1993	5.3	4.5	0.5	5.6	4.2	7.6	1.0
48		1993	-	-	-	-	-	-	-
50	ses and adjustments	1993	-0.2 1.5	1.2	1.1	0.8	1.5	1.6	1.6
51 TOT	AL DISPOSITION	1993	54.4 57.5	53.6	56.2	53.1	55.3	54.7	55.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

August September October November December Jan. to Jan.
Apoût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

Approvisionnement:

Production intérieure:

							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Lourd	1 2
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	54.3 57.4	1993 1992	Léger et médium	3
-	-	-	-	-		1993 1992	Synthétique	5
-	-	-	-	••	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	54.3 57.4	1993 1992	Total pétrole brut	9
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	1993 1992	Condensat	11
-	-	-		-	-	1993 1992	Pentanes plus	13
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	54.4 57.5	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	~	-	_	1993 1992	Importations	17 18
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	54.4 57.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
rain	-	-	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	_	-	_	-	1993 1992	← Québe¢	23 24
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	19.4 22.0	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	400	-	-	ma	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
_	-	-	-	-	40 40	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	-	-	_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-		1993 1992	- Territoires du NO	35 36
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	19.4	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	29.9 31.7		Exportation aux États-Unis	39 40
~	_	alas	-	-	-	1993	Exportation dans d'autres pays	41 42
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	29.9 31.7	1993 1992	Exportations totales	43 44
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	5.3 2.3	1993	Variations nettes des stocks	45 46
-	_	-	-	ene	-	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0.4	-0.2 1.5	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	54.4 57.5	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1993 1992	815.4 731.4	694.5	727.5	716.1	732.5	740.6	780.7
	Light	1993 1992	414.0 352.9	340.5	353.9	340.0	355.1	344.2	353.7
	Synthetic	1993 1992	-	-	-	~	-	-	-
7 6	Crude bitumen	1993 1992	-	-	-		-	-	-
9 10	Total crude	1993 1992	1 229.4 1 084.3	1 035.0	1 081.4	1 056.1	1 087.6	1 084.8	1 134.4
11 12	Condensate	1993 1992	-	-	-	-	_	-	~
13 14	Pentanes plus	1993 1992	2.4	2.6	2.8	2.6	2.4	2.6	2.6
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 037.6	1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.0
17 18	Imports	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 037.6	1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.0
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1993	-	_	_	_	_	-	-
23 24	~	1993	-	-	-	-	_	-	_
25 26		1993 1992	273.1 244.1	231.5	283.7	213.5	356.1	369.1	195.2
27 28		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
29 30		1993 1992	182.1 129.9	126.6	144.5	139.8	112.1	18.4	123.0
31 32		1993 1992	30.6	-	-	-	15.0	18.1	26.5
33 34		1993 1992	-	-	-	-	-ma	-	
35 36		1993 1992	-	_	-	-	-	-	-
37 38	Total to refineries	1993 1992	485.8 374.0	358.1	428.2	353.3	483.2	405.6	344.7
39 40	Export to the United States	1993 1992	784.8 710.6	629.0	667.0	683.0	580.5	571.1	787.7
41 42	Export to other countries	1993 1992	ens enp	-	-	_	_	-	-
43 44	Total exports	1993 1992	784.8 710.6	629.0	667.0	683.0	580.5	571.1	787.7
45 46	Net inventory changes	1993	-28.0 -3.7	43.7	-35.3	-5.0	-3.0	76.7	-39.4
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
49 50	Losses and adjustments	1993 1992	-10.8 5.9	6.8	24.3	27.4	29.3	34.0	44.0
51 52	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 037.6	1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatohewan

November

December

Jan. to Jan.

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J	an.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cube:	s				_
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
800.1	768.2	801.8	774.5	850.8	815.4 731.4		Médium et lourd	1
				030.0	414.0	1992	Léger	2
359.3	338.1	389.9	370.8	407.3	352.9	1992		3
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Synthetique	5 6
	_	-	_		-	1993	Pétrole brut bitumineux	7
					1 229.4		Total pétrole brut	9
1 159.4	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 258.1	1 084.3	1992		10
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Condensat	11
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	2.4	1993	Pentanes plus	13
					1 231.8		Total prélèvements nets	15
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 260.4	1 086.8	1992		16
-		-	-	-	_	1993	Importations	1 <i>7</i> 18
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 260.4	1 231.8 1 086.8	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_	-	0.3	_	1993 1992	- Québec	23 24
					273.1	1993	- Ontario	25
255.4	216.4	297.2	241.3	234.2	244.1	1992	- Manitoba	26
-	-	-	-	-	-	1992	- Manifopa	28
157.5	169.7	161.4	182.7	197.2	182.1 129.9	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
					30.6	1993	- Alberta	31 32
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	-	1992	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	**	1992		34
_	-	-			-	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
474 7	401.0	490.7	471 4	445.9	485.8 374.0	1993	Total livré aux raffineries	37 38
434.7	401.0	472.6	431.2	443.7	784.8		Exportation aux États-Unis	39
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	710.6	1992		40
_	_	_	-	40	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41
***	*** (***	7/0 /	844.5	784.8 710.6	1993	Exportations totales	43 44
728.8	734.6	726.4	768.6	044.5	-28.0		Variations nettes des stocks	45
-23.8	36.1	22.5	-25.5	-30.0	-3.7	1992		46
_	-	-	_		_	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	48
	40.	0.7. 7	2/ *	_	-10.8 5.9	1993	Pertes et rectifications	49 50
22.1	-62.9	-27.5	-26.5	_	1 231.8	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 260.4	1 086.8	1992		52

August

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	1 191.5 1 049.7	984.8	1 041.7	1 001.6	1 036.2	969.7	1 072.9
3	Light and medium	1993 1992	3 348.4 3 537.2	3 315.8	3 542.0	3 364.9	3 329.2	3 229.0	3 456.4
5 6	Synthetic	1993 1992	990.8 1 249.2	956.9	1 279.6	937.3	946.1	1 132.8	1 217.5
7	'Crude bitumen	1993 1992	630.7 513.0	523.0	642.3	644.5	643.8	609.7	657.0
10	Total crude	1993 1992	6 161.4 6 349.1	5 780.5	6 505.6	5 948.3	5 955.3	5 941.2	6 403.8
11	Condensate	1993 1992	20.9	14.9	15.4	14.2	14.5	13.6	16.1
14		1993 1992	649.6	598.4	615.0	602.9	579.1	526.3	618.0
16		1993 1992	6 831.9 7 007.5	6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9
18		1993	_	-	-	-	-	-	-
20	TOTAL SUPPLY	1993	6 831.9 7 007.5	6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	65.5	-	-	-	-	-	-
23 24		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
25 26		1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 568.5	1 525.4	1 416.0	1 311.2	1 405.7	1 518.0
27 28		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
30		1993	112.0	105.4	115.0	129.6	115.3	41.5	145.7
31 32		1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 234.6	1 425.7	1 225.6	1 217.3	1 322.4	1 569.3
33 34		1993 1992	504.0 442.8	479.6	439.8	435.7	537.5	464.2	517.1
35 36		1993 1992	-	-	· -	-	-	-	-
37 38	Total to refineries	1993 1992	3 749.0 3 679.5	3 388.1	3 505.9	3 206.9	3 181.3	3 233.8	3 750.1
40		1993 1992	3 341.6 3 317.8	3 047.9	3 430.2	3 401.6	3 405.2	2 821.3	3 321.4
42		1993 1992	148.8	151.9	•	68.0		34.2	-
44		1993 1992	3 341.6 3 466.6	3 199.8	3 430.2	3 469.6	3 405.2	2 855.5	3 321.4
46		1993		- 202.2	169.3	-3.2	-28.6	329.1	- 105.5
48		1993	19.0	11.8	17.7	15.6	10.0	21.6	7.0
50		1993	-35.4 16.1	-3.7	12.9	- 123.5	-19.0	41.1	64.5
51	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	6 831.9 7 007.5	6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

Apût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan à Jan	oan, a dan.
The second of th	cubes
thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes	

		- milliers de		•				
							pprovisionnement:	
							roduction intérieure:	
1 096.3	1 099.9	1 184.2	1 121.3	1 174.4	1 191.5 1 049.7	1993 Loui 1992		1 2
3 474.0	3 267.0	3 376.2	3 255.6	3 169.8	3 348.4 3 537.2	1993 Légi 1992	or ot médium	3
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	990.8 1 249.2	1993 Syn	thétique	5 6
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	630.7 513.0	1993 Péti 1992	role brut bitumineux	7 8
6 530.7	5 994.7	6 516.2	6 257.8	6 102.2	6 161.4 6 349.1	1993 Tota 1992	al pétrole brut	9 10
15.7	17.1	17.7	17.9	19.7	20.9 16.2	1993 Cond	densat	11 12
613.0	578.9	625.2	629.7	647.3	649.6 642.2	1993 Pend 1992	tanes plus	13 14
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	6 831.9 7 007.5	1993 Tota 1992	al prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	=	1993 Impo 1992	ortations	1 <i>7</i> 18
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	6 831.9 7 007.5	1993 TOTA	L APPROVISIONNEMENTS	19 20
						U1	tilisation:	
					65.5		raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1992	— Québec	22
-	-	-	-	-	1 800.4	1992	- Ontario	25
1 819.4	1 633.2	1 522.3	1 641.2	1 579.4	1 771.4	1992	- Manitoba	26
-	-	-	-	-	-	1992		28
123.6	101.4	101.2	80.8	77.4	64.7 112.0	1993 1992	- Saskatchewan	30
1 545.6	1 256.4	1 424.1	1 288.2	1 156.0	1 314.4 1 353.3	1993 1992	- Alberta	31
506.0	434.3	502.5	460.1	425.6	504.0 442.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	33
-	_	-	-		-	1993 1992	- Territoires du NO.	36
3 994.6	3 425.3	3 550.1	3 470.3	3 238.4	3 749.0 3 679.5	1993 Tota 1992	il livré aux raffineries	37 38
3 268.9	3 199.9	3 238.8	3 049.0	3 305.1	3 341.6 3 317.8	1993 Expo 1992	ortation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	148.8	1993 Ехро 1992	rtation dans d'autres pays	41
3 302.9	3 305.5	3 273.0	3 155.3	3 417.3	3 341.6 3 466.6	1993 Expo 1992	rtations totales	43 44
-52.3	- 207.1	183.0	265.7	- 109.5	- 242.3 - 175.6	1992	ations nettes des stocks	45 46
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	19.0	1992	aisons à d'autres acheteurs	47 48
-94.0	56.6	119.8	-24.6	200.0	-35.4 16.1	1993 Pert 1992	es et rectifications	50
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	6 831.9 7 007.5	1993 TOTA 1992	L DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply									
	io production:								
1 Heavy	AN Promoveni	1993	_						
2		1992	-	color	-	-	-	-	-
3 Light 4	and medium	1993 1992	167.9 176.3	163.4	174.8	163.9	169.5	168.0	176.6
5 Synthe	tic	1993 1992	-	-	-		-	-	-
7 Crude	bitumen	1993	_	_		_	_	-	_
9 Total	nnuda	1992	167.9						
10	oruge	1992	176.3	163.4	174.8	163.9	169.5	168.0	176.6
11 Conder 12	nsate	1993 1992	2.7	2.4	2.4	2.6	2.5	2.4	2.6
13 Pentar 14	nes plus	1993 1992	31.0 28.1	25.4	25.7	25.3	25.3	19.3	22.1
	net withdrawals	1993	201.6						
16		1992	206.9	191.2	202.9	191.8	197.3	189.7	201.3
17 Import 18	:S	1993	_	-		-	-	-	-
19 TOTAL 20	SUPPLY	1993 1992	201.6 206.9	191.2	202.9	191.8	197.3	189.7	201.3
Dispos	sition:								
	ineries - Atlantic	1993	-						
22	- Quebec	1992	_	_	-	••	_	-	
24	- 400040	1992	_	-	-	-	~	-	-
25 26	- Ontario	1993 1992	_	_	-	~	-	-	-
27	- Manitoba	1993	-						
28		1992	-	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1993	_	-	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1993	64.6 52.1	47.1	46.7	49.5	43.3	39.0	40.9
33	- British Columbia								,
34		1992	145.5	101.9	143.5	159.9	136.3	117.8	172.2
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_	-	· _	-	_	-	-
37 Total	to refineries	1993	204.0	160 0	100 2	200 6	170 6	186 0	217
	to the United States	1992	197.6 5.6	149.0	190.2	209.4	. 1/9.0	156.8	213.1
40	to the shirted order	1992	-	23.7	22.9	6.6	-	12.3	-
41 Export	to other countries	1993 1992		_	-	-	-		-
43 Total	exports	1993	5.6						
44		1992	•	23.7	22.9	6.6	49	12.3	
45 Net in 46	nventory changes	1993 1992	-2.6 7.0	11.7	-8.7	-30.0	23.3	19.9	-20.2
	ories to other purchasers		-						
48	and adjustments	1992	-5.4	-	-	-	-	-	•
50	and adjustments	1992	2.3	6.8	-1.5	5.8	-5.6	0.7	8.4
51 TOTAL 52	DISPOSITION	1993 1992	201.6	191.2	202.9	191.8	197.3	189.7	201.3
				17100		,,,,,	17710	10717	20110

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

December Jan. to Jan.

November

		Novembre	Décembre	Jan. ä	Jan.		
cubic metres	- milliors	de mētres cub	9 S				
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	_	_			1 2
157.4	173 3	170 7	467.0	167.9			3
127.17		170.7	107.0				5
-	-	-	-	-			6
-	-	-	-	_			7 8
157.4	173.3	170.7	167.0	167.9 176.3	1993	Total pétrole brut	9
				2.7	1993	Condensat	11
2.0	2.0	2.5	2.5				12
24.5	27.9	29.5	29.0	28.1			13
183.9	203.2	202.7	198.5	201.6			15 16
				on			17
		_	_	201.6			18 19
183.9	203.2	202.7	198.5	206.9	1992		20
						Utilisation:	
_	-	_	-	_	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
				-	1993	- Québec	23
440	-	-	-	_		- Ontario	24
-	-	-	-	_	1992	- 011111	26
-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
_	_		_	-	1993	- Saskatchewan	29 30
				64.6	1993	- Alberta	31
35.6	45.7	52.6	53.4			- Colombia-Britannique	32
137.3	156.6	119.0	144.5	145.5	1992	- 0010WB14-Bi 1:6WW1464	34
-	_	-		_	1993 1992		35
172 0	202 7	171 6	107 0	204.0			37 38
1/6.9	202.3	1/1.0	177.7	5.6			3 9
10.8	5.7	4.0	10.0	-			40
40		-	-	_			42
10.8	5.7	4.0	10.0	5.6			43 44
				-2.6		Variations nettes des stocks	45 46
0.5	-9.4	20.4	-15.5	7.0		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-			48
-0.3	4.6	6.7	6.1	-5.4 2.3	1993	Pertes et rectifications	50
183.9	203.2	202.7	198.5	201.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
	157.4 - 157.4 2.0 24.5 183.9 - 183.9 - 183.9 10.8 0.5 0.3	157.4 173.3	157.4 173.3 170.7	157.4	157.4 173.3 170.7 167.0 167.9 167.6 176.3 170.7 167.0 176.3 170.7 170.7 170.6 170.8 170.7 170.7 170.8 170.7 170.8 170.7 170.8 170.7 170.8 170.7 170.8 170.	1973 187.4 173.3 170.7 167.0 176.3 1972 1973 187.4 173.3 170.7 167.0 176.3 1972 187.4 173.3 170.7 167.0 176.3 1972 187.4 173.3 170.7 167.0 176.3 1972 187.4 173.3 170.7 167.0 176.3 1972 187.4 173.3 170.7 167.0 176.3 1972 187.4 173.3 170.7 167.0 176.3 1972 187.5 170.7 187.0 176.3 1972 187.5 170.7 187.0 176.3 1972 187.5 170.7 187.5 170.7 187.5 170.7 197.5 170.7 197.5 170.7 197.5 170.7 170.7 197.5 170.7 197.5 170.7	Approvisionnement: Production intérieure: - 1933 Loure - 1933 Loure - 1935 Loure - 1935 Loure - 1936 Loure - 1937 Parola entrélieure - 1938 Synthétique - 1938 Synt

August

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1993 1992	152.6 164.7	152.7	167.3	162.4	143.5	159.8	171.0
5	Synthetic	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1993 1992	-	-	_	-		-	_
10	Total orude	1993 1992	152.6 164.7	152.7	167.3	162.4	143.5	159.8	171.0
11	Condensate	1993 1992	_		-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1993 1992	2.4	2.4	2.4	2.3	2.5	2.6	2.6
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	155.0 167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6
17	Imports	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	155.0 167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	-	_	-	-	-	-
23		1993 1992	-	-	-	_	-	-	-
25 26		1993 1992	124.5 123.5	112.5	125.7	118.4	112.2	115.4	123.3
27 28		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
29 30		1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
31 32		1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
33 34		1993 1992	36.6 41.2	37.5	41.9	38.5	34.1	38.5	41.1
35 36		1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13.8
37 38	Total to refineries	1993 1992	161.1 181.1	165.4	177.0	165.6	155.9	164.3	178.2
39 40	Export to the United States	1993 1992	-	-	_	-	-		-
41 42	Export to other countries	1993 1992	-	-		-	~	-	-
43 44	Total exports	1993 1992	:		*	-	-	a	
45 46	Net inventory changes	1993 1992	-1.2 -1.7	0.9	-1.4	4.1	-3.9	4,4	1.7
47 48		1993 1992	-	-		-	-	-	-
4 9 5 0	Losses and adjustments	1993 1992	-4.9 -12.3	-11.2	-5.9	-5.0	-6.0	-6.3	-6.3
51 52	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	155.0 167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan.	to	Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Jan.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
					_	1997	Production intérieure:	
-	-	-		-	-	1992	2007	1 2
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	152.6 164.7	1993 1992	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	~	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	152.6 164.7	1993 1992	Total pétrole brut	9
		-	-	-	_	1993 1992	Condensat	11 12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	1993 1992	Pentanes plus	13 14
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	155.0 167.1	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	155.0 167.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	~	-	-	-	1992		22
24.3	24.4	-	-	-	_	1993 1992	- Québec	23 24
129.8	119.3	118.7	109.4	75.7	124.5 123.5	1993 1992	- Ontario	25 26
	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_	_	-	1993 1992	- Alberta	31 32
					36.6	1993	- Colombie-Britannique	
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	41.2	1992	- Territoires du NO	. 35
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	16.4	1992	10,72,021.00 00	36
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	161.1 181.1	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-		-	-	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	_	-	-	-	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1993 1992	Exportations totales	43 44
7.4			-2.6	5.4	-1.2 -1.7	1993	Variations nettes des stocks	45 46
-3.1	-4.8	4.5			-		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-		~	-4.9		Pertes et rectifications	49
-4.2	-4.0	-9.3	-8.3	-5.2	-12.3	1992	TOTAL RELIGITIESATION	50 51
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	155.0 167.1	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

uotion: ium	19 93 1992	Janvier	Février Of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres c	ubes		
ium								
ium	1992	- ma						
10m	1993	-	-		-	-	_	
	1992	-	-	-	-	-	-	
	1993 1992	_	_	_	_	_	-	
	1993	_						
				-	-	-	-	
	1992				-	-		
	1993 1992	_	-	-	_	-	_	
	1993	_						
	1992	***	-	-	-	~	-	•
ndrawals	1993	:						
	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
	1993	2 892.1						
	1992	2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
- Atlantic	1993	1 406.0	1 084.0	1 224.4	1 130.3	901.1	1 224.8	976.
- Quebec	1993	1 478.7	, 00110					
	1992	1 324.2	1 136.7	1 157.7	1 104.8	992.3	1 322.3	1 337.
- Ontario	1993 1992	7.4 4.8	4.4	13.4	10.3	ema	77.7	129.
- Manitoba	1993	-	_	_				
- Saskatchewan	1993							
	1992	-	-	-	-	-	-	
- Alberta	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
- British Columbia		_						
- N.W. Territories		_	-	-	400	_	do	
	1992	-	-	-		-	40	
neries	1993 1992	2 892.1 . 2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
United States	1993	-						
er countries			-	-	-	-	-	
	1992	-	-	**	-	· -	-	
	1993 1992	:						
changes	1993	1.0						
Other purchasens			0.9	0.4	0.9	0.9	2.0	1.
other purchasers	1992	_	-	-	-	-	-	
justments	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.9	-0.4	-0.9	-0.9	-2.0	-1.
TION	1993	2 892.1						
	- Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia	1993 1992 1993 1992	1993 - 1992 - 1993 - 1992 - 1993 - 1992 - 1993 - 1992 - 1993 - 1992 - 1993 - 1992 - 1993 - 1992 - 1993 2 892.1 1992 2 521.6 1993 1 406.0 1992 2 521.6 1992 2 521.6 1992 2 521.6 1992 1 478.7 1992 1 324.2 - Ontario 1993 7.4 1992 4.8 - Manitoba 1993 - 1992 Saskatchewan 1993 - 1992 Alberta 1993 - 1992 British Columbia 1993 - 1992 N.W. Territories 1993 - 1992 N.W. Territories 1993 - 1992 United States 1993 - 1992 - 1993 1992 - 1993 1992 - 1994 1992 - 1995 1992 - 1996 1997 1992 - 1997 1998 1999 - 1998 1999 1999 1999 1999 1999 1999 1999	1993 -	1993	1993	1993 1992 1993 1993	1993 - - - - - - - - -

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to J	Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ā J	Jan.		
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mètres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	_		_		1993 1992	Lourd	
					_	1993	Løger et médium	
_	_	-	-	-	-	1992		
-	-	-	-	-	_	1992	Synthétique	
-	-	-	-	_	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	
10					:	1993 1992	Total pétrole brut	
					_		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1992		12
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Pentanes plus	13 14
					:	1993 1992	Total prélèvements nets	15
0 (33 (2 892.1		Importations	17
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	2 521.6 2 892.1	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	2 521.6	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	20
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	747.0	1 471.3	1 571.0	1 406.0 1 192.6	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
	, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			1 37110	1 478.7	1993	- Québec	23
1 322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	1 324.2	1992		24
30.7	-	-	-	40.3	7.4 4.8	1993 1992	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	-	1993 1992	— Manitoba	27 28
					-	1993	- Saskatchewan	29
-	-	-	_	-	_	1992	— Alberta	31
-	••	-	-	-	-	1992		32
-	-	-	_	**	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	-	-	1993	- Territoires du NO.	. 35 36
					2 892.1		Total livré aux raffineries	37
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	2 521.6	1992	Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	-	coa.	-	1992	exportation adv Etata-onia	40
	_		_		-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1993	Exportations totales	43
	•	•	۰		1.0		Variations nettes des stocks	45
0.8	-0.5	0.5	-	0.7	2.7	1992		46
_	-	60	-		-	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	48
0.0	0.8	0. 5		-0.7	-1.0 -2.7	1993	Pertes et rectifications	49 50
-0.8	0.5	-0.5		-0.7	2 892.1	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	2 521.6	1992		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
	Supply :								
2	Gross new production	1992	14 593.2 13 470.8	12 919.1	13 396.1	13 122.2	12 870.9	11 714.1	12 360.6
3	Net new production		14 341.1 13 274.3	12 727.5	13 210.5	12 934.2	12 682.7	11 524.3	12 160.1
5	Net withdrawals		13 152.4 12 186.2	11 737.6	12 132.0	11 714.1	11 464.0	10 634.1	11 018.5
7 8	Less - Field uses	1993 1992	407.5 380.5	343.5	372.9	364.8	363.2	329.7	310.0
9		1993 1992	1 390.4 1 352.1	1 270.7	1 337.4	1 272.9	1 280.7	1 151.8	1 262.2
11 12		1993 1992	493.5 426.2	412.5	559.7	449.8	384.0	371.6	428.1
13		1993 1992	76.5 69.2	126.9	-74.6	-21.5	- 145.1	25.2	86.9
15 16	Total marketable gas	1993 1992	10 784.5 9 958.2	9 584.0	9 936.6	9 648.1	9 581.2	8 755.8	8 931.3
17	Imports	1993 1992	30.7 35.6	28.5	62.3	46.7	30.0	29.0	30.5
19	Other receipts	1993 1992	20.6	8.4	8.8	13.2	23.5	22.8	23.6
21	TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	10 835.8 10 007.3	9 620.9	10 007.7	9 708.0	9 634.7	8 807.6	8 985.4
	Disposition :								
23	Distributors storage variation		-2 592.6 -1 745.1	-1 813.3	-1 137.3	~ 354.5	703.0	1 007.2	1 268.1
25 26	Line loss, fuel and pack change	1993 1992	611.3 466.8	480.9	307.8	213.4	305.5	369.2	277.0
27 28	Exports	1993 1992	5 464.4 4 480.4	4 661.1	4 952.0	4 809.4	4 865.5	4 415.3	4 671.7
29 30	Direct sales	1993 1992	696.9 511.9	498.7	541.4	502.3	471.7	425.8	406.4
31 32	Sales - New Brunswick	1993 1992	_	-	-	_		_	-
33 34		1993 1992	706.1 680.1	675.3	635.0	555.8	396.6	349.8	287.9
35 36		1993 1992		2 668.4	2 476.4	1 992.9	1 265.9	879.0	768.1
37 38		1993 1992	283.2 255.1	224.0	191.8	148.0	75.6	66.4	58.6
3 9 4 0		1993 1992		202.5	158. <i>7</i>	122.0	84.6	50.4	44.0
41		1993 1992	1 935.1 1 781.9	1 546.0	1 497.8	1 403.2	1 241.1	1 065.7	997.2
43 44		1993 1992		467.9	372.6	304.3	215.4	168.1	196.1
45 46		1993 1992		9.4	11.5	11.2	9.8	10.7	10.3
47 48	Total sales	1993 1992		5 793.5	5 343.8	4 537.4	3 289.0	2 590.1	2 362.2
49 50	TOTAL NET DISPOSITION		10 835.8 10 007.3	9 620.9	10 007.7	9 708.0	9 634.7	8 807.6	8 985.4

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

August	September	October	November	December	Jan.	to Jan.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Jan.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
12 853.9	12 524.0	12 845.0	13 857.2	14 868.7	14 593.2 13 470.8	1993 1992	Production originals bruts	1 2
12 651.4	12 324.1	12 647.7	13 664.5	14 612.0	14 341.1 13 274.3	1993 1992	Production originals nette	3 4
11 499.3	11 290.7	11 593.7	12 700.6	13 394.4	13 152.4 12 186.2	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	407.5 380.5	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 280.9	1 257.1	1 329.5	1 371.6	1 360.2	1 390.4 1 352.1	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1	10
441.7	407.3	426.7	421.9	498.2	493.5 426.2	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2)	11
161.7	4.4	59.8	73.2	4.7	76.5 69.2	1993 1992	- Rectifications	13 14
9 309.6	9 339.3	9 438.3	10 471.2	11 132.8	10 784.5 9 958.2	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
56.3	29.4	30.4	42.3	30.7	30.7 35.6	1993 1992	Importations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	20.6 13.5	1993 1992	Autres arrivages	19
9 389.5	9 390.5	9 493.1	10 536.3	11 187.0	10 835.8 10 007.3	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					-2 592.6	1993	Variations des stocks des distributeurs	23
1 188.2	869.7	- 341.0	- 863.3	-1 816.1	-1 745.1	1992		24
454.8	587.3	599.0	583.1	895.9	611.3 466.8	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 742.5	4 568.6	4 898.1	5 342.8	5 546.1	5 464.4 4 480.4	1993 1992	Exportations	27 28
495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	696.9 511.9	1993 1992	Ventes directes	30
	_	_	_	-	-	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
					706.1	1993	- Québec	33 34
304.3	318.6	385.7	508.6	562.4	680.1	1992		
808.6	869.5	1 343.6	1 884.2	2 313.7	2 760.4 2 775.2	1993 1992	- Ontario	35 36
					283.2	1993	- Manitoba	37
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	255.1	1992		38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	276.6 230.2	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
					1 935.1	1993	- Alberta	41
1 021.7	1 156.1	1 337.2	1 583.1	1 879.6	1 781.9	1992		42
257.0	304.3	379.9	520.6	606.4	683.5 560.2	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
					10.9	1993	- Territaires du Nord-Ouest	45
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	10.6	1992		46
2 508.6	2 824.6	3 699.7	4 857.6	5 907.5	6 655.8 6 293.3	1993 1992	Total des ventes	48
9 389.5	9 390.5	9 493.1	10 536.3	11 187.0	10 835.8 10 007.3	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. 2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	Ξ	-	-		-	-	_
9 - Shrinkage 10	1993 1992	Ī	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses 12	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment 14	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports 18	1993 1992	-	-	-	-	-		-
19 Other receipts 20	1993 1992	Ξ	~	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	5.0	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	-	-	-	-		-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	-	-	-	-	_	_
27 Exports 28	1993 1992	-	-	-	-	-	***	~
29 Direct sales	1993 1992	-	-	-	-	~	_	_
31 Sales — New Brunswick 32	1993 1992		-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario 36	1993 1992	-	-		-	-	_	
37 — Manitoba 38	1993 1992		-	-	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1993 1992		t _e	ana	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1993 1992	, <u> </u>	-	-	-	-	-	-
43 — British Columbia 44	1993	-	-	-	-	-	-	_
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	Ξ	_	en.	-	-	-	-
47 Total sales 48	199 3 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

December

November

oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
illions de	mêtres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	s	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1993 1992	Production originale brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1993 1992	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	***	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1993 1992		10
-	-	-	-	-	-	1993 1992		11
-	-	-	-	-	-	1993 1992		13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	~	-	-	-	1993 1992	Importations .	17 18
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	40	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
400	-	~	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes directes	30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1993 1992		33 34
-	-	-	-	-	-	1993 1992		35 36
-	-		-	***	-	1993		37 38
-	-	÷	-	460	-	1993 1992		40
-	-	-	···	-	-	1993		41 42 43
-	-	-	-	on.		1993		44
-	-	-	-	-	-	1993		46
0.2	0.2	0.2	5.0	0.2	0.2	1992	Total des ventes TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1993		50

27

ugust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

Supply	July	June	May	April	March	February	January		
1 Gross new production	Juille	Juin	Mai	Avril	Mars	Février	Janvier		
1 Gross new production		celcius	d 15 degrees	kilopascals an	s at 101.325	f cubic metre	millions o		
1 Gross new production									Sunnly
1992 29.9 26.0 31.4 36.4 40.9 38.4 4 4 4 4 5 4 4 4 5 4 4									
1992 29.9 26.0 31.4 36.4 40.9 78.4 1993 29.7 26.0 31.4 36.4 40.9 78.4 1993 29.7 26.0 31.4 36.4 40.9 38.4 1993 29.7 26.0 31.4 36.4 40.9 38.4 1993 - Shrinkage 1993 -	40.	38.4	40.9	36.4	31.4	26.0			
1992 29.9 26.0 31.4 36.4 40.9 78.4	40.	38.4	40.9	36.4	31.4	26.0			
1992 - Shrinkage 1993 - Shrinkage 1993	40.	38.4	40.9	36.4	31.4	26.0			
1992 -		-	_	_	-	_	_		
1992 -		-	_	4004	_	-	~		
1992		_	_	_	_	_	-		
19		_	-	em	_	-			
1993 -	40.:	38.4	40.9	36.6	31.6	26.0	29.7	1993	Total marketable gas
19 Other receipts 1993			40.7				-	1993	Imports
1993 1993 1993 1994 1995			-				20.6	1993	Other receipts
Disposition : 23 Distributors storage variation	23.0	22.8	23.5	13.2	8.8	8.4			
23 Distributors storage variation 1993	63.9	61.2	64.4	49.6	40.2	34.4	43.4	1992	
1992									Disposition :
1992		-	-	-	-	-	Ξ		
1992		-	-	-	-	-	Ξ		
1992		_	-	_	446	-	_		
1992		-	-	_	-	-	_		
1992		-	_		_	-	=		
1992 43.4 34.4 40.2 49.6 64.4 61.2 37 - Manitoba 1993			_	_		_			
1993 - 1992 1993 - 1993 - 1993 - 1992 1993 - 1993 - 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1993 1994	63.	61.2	64.4	49.6	40.2	34.4			
1993 - Saskatchewan 1993 - 1992			_		_		-	1993	- Manitoba
1993 - 1992							_	1993	- Şaskatchewan
13 - British Columbia 1993 - 1992			-				/ 100	1993	- Alberta
5 - Northwest Territories 1993 -		_	-	-	-	-	-	1993	- British Columbia
1992		-	-	-	-	-	_	1993	- Northwest Territories
7 Total sales 1993 50.3							50.3	1993	Total sales
48 1992 43.4 34.4 40.2 49.6 64.4 61.2 49 TOTAL NET DISPOSITION 1993 50.3	63.	61.2	64.4	49.6	40.2	34.4			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

December

Jan. to Jan.

November

ūŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
llions de	mètres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals et			s	
							Approvisionnements :	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	29.7 29.9	1993 1992	Production originals bruts	1 2
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	29.7 29.9	1993 1992	Production originals netts	3
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	29.7	1993	Prélèvements nets	5
						1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
_	_	-	-	-	~	1992		9
-	-	-	-	-	-	1992		10
-	-	-	-	-	-	1993 1992		11
~	900	-	-	-	-	1993 1992	- Rectifications	13 14
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	29.7 29.9	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	_	_	_	_	_	1993	Importations	17 18
					20.6	1993	Autres arrivages	19
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	13.5 50.3	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	43.4	1992		22
							Utilisation :	
-	-	-	-	an an	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
_	-	-	_	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
				_		1993	Exportations	27 28
_	_	_				1993	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-	***	so		1992		32
	-	-	-	-		1993 1992	- Québec	33 34
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	50.3 43.4	1993 1992	- Ontario	35 36
_	_	_			-	1993 1992		37 38
				_		1993	- Saskatchewan	39 40
~	-	· 	-	-		1993		41
**	-	-	-	-	-	1992		42
-	-	-	-	-	-	1992		44
	-	**	-	-	-	1993 1992		46
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	50.3 43.4	1993 1992	Total des ventes	47 48
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	50.3 43.4	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
01.5	01.0	94.6	37.0					

August

Apût

mil

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	eelcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	616.2	605.8	643.1	617.9	623.8	581.3	537.3
3 Net new production 4	1993 1992	599.4 621.6	587.1	624.7	600.2	606.5	564.2	522.6
5 Net withdrawals	1993 1992	599.4 621.6	587.1	624.7	600.2	606.5	564.2	522.6
7 Less - Field uses B	1993 1992	57.1 60.5	57.1	65.7	60.1	58.8	58.2	49.8
9 - Shrinkage 10	1993 1992	4.6	4.5	4.5	4.8	4.7	4.7	4.0
11 - Plant uses	1993 1992	3.7 3.9	3.7	3.8	3.9	3.8	3.8	3.3
13 — Adjustment 14	1993 1992	4.8	19.5	7.5	1.5	3.8	-0.6	4.1
15 Total marketable gas 16	1993 1992	529.2 548.8	502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4
17 Imports 18	1993 1992	=	-	-	-		-	_
19 Other receipts	1993 1992	Ξ	-	_	-	_	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	529.2 548.8	502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 164.4 - 106.7	-84.4	-9.2	14.9	63.7	139.7	8.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	36.7 34.2	18.4	2.8	11.8	4.2	18.1	18.2
27 Exports 28	1993 1992		-	-		-	-	-
29 Direct sales	1993 1992	38.5 16.1	22.8	22.4	20.6	19.0	-	-
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	_	-	-	-	-		-
33 — Quebec 34	1993 1992	_	-	-	-	-ma	-	-
35 - Ontario 36	1993 1992	341.8 375.0	343.0	368.5	360.6	363.9	300.3	390.4
37 — Manitoba 38	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	276.6 230.2	202.5	158.7	122.0	84.6	40.0	44.0
41 — Alberta 42	1993 1992	-	-	-	-	-	-	~
43 — British Columbia 44	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
- Northwest Territories	1993 1992	-	-	~	-	-	-	-
47 Total sales 48	1993 1992	618.4 605.2	545.5	527.2	482.6	448.5	340.3	434.4
SO TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	529.2 548.8	502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

Jan. to Jan.

Jan. à Jan.

November

Novembre

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius Approvisionnements : 616.2 1993 Production originals brute 548.0 599.7 604.2 609.B 630.1 641.4 2 599.4 1993 Production originale nette 3 532.8 581.2 585.6 591.0 612.4 621.6 1992 599.4 1993 Prélèvements nets 5 532.8 581.2 585.6 591.0 612.4 621.6 1992 б 57.1 1993 Moins - Utilisation dans les chantiers 51.5 62.9 63.4 64.0 60.0 60.5 1992 4.6 1993 - Pertes lors de traitement 4.1 5.1 5.1 5.1 4.8 4.8 1992 10 3.7 1993 - Utilisation dans les usines 4.1 4.1 4.1 3.9 3.9 1992 12 4.8 1993 - Rectifications 13 3.4 -4.0-4.0 -4.0 3.0 3.6 1992 14 529.2 1993 Total du gaz marchand 15 470.4 513.1 517.0 521.8 540.7 548.8 1992 16 1993 Importations 17 1992 18 1993 Autres arrivages 19 20 1992 529.2 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 470.4 513.1 517.0 521.8 540.7 548.8 1992 22 Utilisation : 164.4 1993 Variations des stocks des distributeurs 23 68.2 45.3 34.3 13.0 - 118.3 - 106.7 1992 36.7 1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 25 5.7 -1.5 5.0 18.0 1992 -1.834.2 1993 Exportations 27 1992 28 29 38.5 1993 Ventes directes 1992 30 10.3 16.1 11.0 31 1993 Ventes - Nouveau-Brunswick 32 1992 1993 - Québec 33 1992 34 35 341.8 1993 - Ontario 373.0 346.3 375.1 375.0 1992 355.5 371.5 1993 37 - Manitoba 38 1992 - Saskatchewan 276.6 1993 40 255.6 230.2 1992 157.5 48.5 79.6 111.2 1993 - Alberta 42 1992 - Colombie-Britannique 43 1993 66 1992 45 - Territoires du Nord-Ouest 1993 1992 47 1993 Total das ventes 618.6 48 1992 605.2 503.8 630.7 404.0 451.1 484.2 1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49 529.2 50 548.8 1992 517.0 540.7 470.4 513.1 521.8

August

Aoû t

September

Septembre

October

Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		12 238.9 11 261.6	10 858.1	11 323.3	11 225.9	10 983.9	9 864.3	10 561.4
3 Net new production 4		12 009.8 11 088.5	10 691.6	11 160.1	11 059.3	10 817.5	9 696.5	10 388.7
5 Net withdrawals 6		10 821.1 10 000.4	9 701.7	10 081.6	9 839.2	9 598.8	8 806.3	9 247.1
7 Less - Field uses 8	1993 1992	350.4 320.0	286.4	307.2	304.7	304.4	271.5	260.2
9 - Shrinkage (1) 10	1993 1992	1 223.0 1 200.9	1 124.7	1 199.0	1 164.8	1 163.6	1 026.0	1 151.5
11 - Plant use (2) 12	1993 1992	456.4 369.2	361.1	508.4	408.6	361.4	351.3	408.3
13 ~ Adjustment 14	1993 1992	53.5 68.8	75.4	-73.5	26.3	- 151.0	0.1	84.8
15 Total marketable gas 16	1993 1992	8 737.8 8 041.5	7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 342.3
17 Imports 18	1993 1992	=	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts 20	1993 1992	on m	_	_	-	-	~	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	8 737.8 8 041.5	7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 342.3
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 255.0 -1 551.8	-1 653.8	-1 100.6	- 398.9	535.8	729.3	1 116.3
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	527.9 371.2	423.4	273.9	182.6	302.4	326.4	238.7
27 Exports 28	1993 1992	4 964.7 4 026.1	4 224.4	4 493.0	4 435.3	4 515.8	4 042.8	4 272.4
29 Direct sales	1993 1992	431.5 323.9	310.1	338.0	310.5	294.0	294.3	298.6
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_		-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	705.9 679.9	675.1	634.8	555.6	396.4	349.6	287.7
35 - Ontario 36	1993 1992	2 152.2 2 168.2	2 106.5	1 840.7	1 332.7	613.1	329.1	132.1
37 ~ Manitoba 38	1993 1992		224.0	191.8	148.0	75.6	66.4	58.6
39 — Saskatchevan 40	1993 1992			-	-	-	10.4	-
41 — Alberta 42		1 856.7 1 732.2	1 505.9	1 433.1	1 353.6	1 179.7	994.2	924.3
43 — British Columbia 44	1993 1992		38.5	35.8	15.4	7.6	14.9	13.6
45 - Northwest Territories 46	1993 1992		-	~	_	-	-	40
47 Total sales 48	1993 1992		4 550.0	4 136.2	3 405.3	2 272.4	1 764.6	1 416.3
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992		7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 342.3

January February March April May June July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3, (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

August September October November December Jan. to Jan. Apūt Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
							White Alexander at	
10 925.2	10 453.9	10 644.9	11 575.0	12 536.7	12 238.9 11 261.6	1993 Pr 1992	roduction originals bruts	1 2
10 744.2	10 278.9	10 470.0	11 405.1	12 302.0	12 009.8 11 088.5	1993 Pr 1992	roduction originals netts	3
9 592.1	9 245.5	9 416.0	10 441.2	11 084.4	10 821.1 10 000.4	1993 Pr 1992	élèvements nets	5
253.9	219.7	276.0	298.7	338.5	350.4 320.0	1993 Mc	pins - Utilisation dans les chantiers	7
1 160.7	1 130.4	1 188.9	1 223.0	1 252.8	1 223.0	1993	- Pertes lors de traitement (1) 9
417.7	371.8	390.8	379.8	467.5	456.4 369.2	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2) 11
140.4	-7.9	26.4	40.4	-0.1	53.5 68.8	1993	- Rectifications	13
7 619.4	7 531.5	7 533.9	8 499.3	9 025.7	8 737.8 8 041.5	1993 To	tal du gaz marchand	15 16
							portations	17
-	-	-	-	-	~	1992		18
-	-	-	-	-	-	1993 Au 1992	tres arrivages	19
7 619.4	7 531.5	7 533.9	8 499.3	9 025.7	8 737.8 8 041.5	1993 TO 1992	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 014.2	774.2	- 358.0	- 772.5	-1 526.2	-2 255.0 -1 551.8	1993 Va 1992	riations des stocks des distributeur	s 23 24
472.4	533.4	614.8	578.1	767.9	527.9 371.2	1993 Pe 1992	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 292.1	4 085.3	4 341.9	4 769.4	5 013.6	4 964.7 4 026.1	1993 Ex 1992	portations	27 28
343.0	368.2	438.6	430.3	440.4	431.5 323.9	1993 Ve 1992	ntes directes	29 30
_	_	-	_	-		1993 Ve 1992	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
304.1	318.4	385.5	508.4	562.2	705.9 679.9	1993 1992	- Québec	33 34
182.9	262.8	710.4	1 256.5	1 668.5	2 152.2 2 168.2	1993 1992	- Ontario	35 36
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	283.2 255.1	1993 1992	— Manitoba	3 <i>7</i> 38
_	_	_	_	-	_	1993	- Saskatchewan	3 9 4 0
			4 (00 6	1 792.3	1 856.7 1 732.2	1993 1992	- Alberta	41 42
	1 083.8				70.7	1993	- Colombie-Britannique	43
5.5	20.0	31.5	34.4	25.1		1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
_	•	-	-	-	5 068.7	1993 To	tal des ventes	47 48
1 497.7	1 770.4	2 496.6	3 494.0	4 330.0	4 872.1 8 737.8		TAL DE L'UTILISATION NETTE	49
7 619.4	7 531.5	7 533.9	8 499.3	9 025.7	8 041.5	1992		30

⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3.

() Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
20021								
Supply :	1993	1 643.2						
1 Gross new production 2	1993	1 470.0	1 365.7	1 331.0	1 186.8	1 172.3	1 167.8	1 163.7
3 Net new production 4	1993 1992	1 639.1 1 467.5	1 359.4	1 327.1	1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.6
5 Net withdrawals	1993 1992	1 639.1 1 467.5	1 359.4	1 327.1	1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.6
7 Less ~ Field uses 8	1993 1992	-	_	-	-	_	_	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	154.1 137.7	130.6	125.2	96.5	105.9	112.9	98.1
11 - Plant uses 12	1993 1992	32.2 49.7	45.1	43.7	34.0	17.0	13.7	13.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	18.2	32.0	-8.6	-49.3	2.1	25.7	-2.0
15 Total marketable gas 16	1993 1992	1 434.6 1 283.3	1 151.7	1 166.8	1 101.9	1 042.8	1 010.6	1 041.4
17 Imports 18	1993 1992	-	_	_	-	_		-
19 Other receipts 20	1993 1992	one not	_	_	-	_	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	1 434.6 1 283.3	1 151.7	1 166.8	1 101.9	1 042.8	1 010.6	1 041.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993	- 173.2	72.4					4/8 0
24 25 Line loss, fuel and pack change	1992	-86.6 46.7	-75.1	-27.5	29.5	103.5	138.2	143.0
26	1992	61.4	39.1	31.1	19.0	-1.1	24.7	20.1
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	436.7	459.0	374.1	349.7	372.5	399.3
29 Direct sales	1993 1992	226.9	165.8	181.0	171.2	158.7	131.5	107.8
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	Ξ	_	-	-	-	-	~
33 — Quebec 34	1993 1992	-	_	_	_	_	_	-
35 - Ontario 36	1993 1992	185.4 153.1	156.1	164.8	203.4	194.5	159.4	
37 — Manitoba 38	1993 1992	Ī.	_	_		_	_	_
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	-		~	_	-	_	-
41 — Alberta 42	1993 1992	78.4 49.6	40.0	64.6	49.5	61.4	71.5	72.9
43 — British Columbia 44	1993 1992	570.7 479.6	389.1	293.8	255.2	176.1	112.8	147.1
45 — Northwest Territories 46	1993 1992	_	_	-	_	-	_	-
47 Total sales	1993 1992	834.5 682.3	585.2	523.2	508.1	432.0	343.7	
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	1 434.6			1 101.9			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

Jan. to Jan.

December

Novembre Décembre Jan. à Jan.

				Jan. ā Jan.			
mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés (elciu	S	
						Approvisionnements :	
1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	1 643.2 1 470.0			1
1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605 7	1 639.1	1993	Production originals netts	3
				1 639.1			5
1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	1 467.5	1992		6
-	-	-		-			8
114.0	128.0	135.3	94.0	154.1 137.7			10
28.5	29.2	30.9	23.1	32.2 49.7			11
16.3	37.4	36.8	1.8	18.2			13
1 206 6	1 205 2	1 766 0	1 686 8	1 434.6			15
1 200.0	1 673.6	1 304.7	1 400.0	1 203.3			17
-	-	_	-	-			18
~	-	-	400	-	1992		20
1 206.6	1 295.2	1 364.9	1 486.8	1 434.6 1 283.3			21
						Utilisation :	
50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	- 173.2 -86.6	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
48.2	-14.3	_	110.0	46.7 61.4			25
			870 8	499.7		Exportations	27
485.3	556.2	5/3.4	532.5	226.9		Ventes directes	29
161.1	198.7	185.8	202.9	171.9			31
-	-	-	-	-	1992		32
-	-	_	-		1993	- Quábec	34
144.2	165.6	179.5	186.4	185.4 153.1	1993 1992	- Ontario	35 36
	_	_	_	-			37 38
_	_						39
	· 	~	-	78.4			41
72.3	99.6	84.2	87.3	49.6			43
247.3	306.7	445.8	539.3	479.6	1992		44
	-	-	-	-	1992		46
463.8	571.9	709.5	813.0	834.5 682.3	1993 1992	Total des ventes	47 48
		1 364.9	1 486.8	1 434.6 1 283.3	1993 1992		49 50
	1 371.3 1 365.4 1 365.4 1 365.4	1 371.3	1 371.3	1 371.3	1 371.3	1 371.3	1 371.3

August

Août

September

Septembre

October

Octobre

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories and Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic matre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993	65.0 67.7	63.3	67.1	55.0	49.8	62.1	57.7
3 Net new production 4	1993 1992	62.9 66.6	63.2	67.0	55.0	49.8	62.1	57.7
5 Net withdrawals 6	1993 1992	62.9 66.6	63.2	67.0	55.0	49.8	62.1	57.7
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	8.7 8.7	10.9	8.7	6.8	6.5	8.2	8.6
11 - Plant uses 12	1993 1992	1.2	2.6	3.8	3.3	1.8	2.8	3.4
13 - Adjustment 14	1993 1992	Ξ	-	~	-	-	-	
15 Total marketable gas	1993 1992	53.0 54.5	49.7	54.5	44.9	41.5	51.1	45.7
17 Imports	1993	Ξ	_	_	_		_	
19 Other receipts	1993	-	_	_		_	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	53.0 54.5	49.7	54.5	44.9	41.5	51.1	45.7
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	_	_	-	nio.	**	
27 Exports 28	1993 1992	_	_	~	_	_	_	
29 Direct sales	1993	-	_	_	_	_	***	_
31 Sales - New Brunswick 32	1993	_	_	_	_	_	_	
33 - Quebec 34	1993	-					_	
35 — Ontario	1993	_	_			_		
36 37 — Manitoba	1992	-	_	-	-	-	-	-
38Saskatchewan	1992	_ `	-	-	-	-	-	•
40 - Alberta	1992		_	~	-	-	-	-
42 — British Columbia	1992	42.1	-	49	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1992	43.9	40.3	43.0	33.7	31.7	40.4	35.4
46 47 Total sales	1992	10.6	9.4	11.5	11.2	9.8	10.7	10.3
48	1992	54.5	49.7	54.5	44.9	41.5	51.1	45.7
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	53.0 54.5	49.7	54.5	44.9	41.5	51.1	45.7

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territ. du Nord-Ouest et Yukon

inniana da	mitana auton	2	: d. 404 70F			
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.	
ugust	September	October	November	December	Jan. to Jan.	

illions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Anneydodonous	
							Approvisionnements :	
49.6	59.1	62.3	63.5	62.2	65.0 67.7	1993 I 1992	Production originale brute	1 2
49.6	58.6	62.3	63.5	62.2	62.9 66.6	1993 1992	Production originals nette	3
49.6	58.6	62.3	63.5	62.2	62.9 66.6	1993 F 1 992	Prélèvements nets	5
	-	-	-	-	-	1993 P 1992	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.3	7.6	7.5	8.2	8.6	8.7 8.7	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
2.4	2.9	2.6	7.1	3.7	1.2	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
_	-	_	-	_	-	1993 1992	- Rectifications	13
40.9	48.1	52.2	48.2	49.9	53.0 54.5	1993 1 1992	otal du gaz marchand	15 16
	_	_	_	-	_	1993 1 1992	(mportations	17
_	40	-	_	-		1993 A	Autres arrivages	19
40.9	48.1	52.2	48.2	49.9	53.0 54.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
,				****		.,,=		
							Utilisation :	
-	-	-	~	_	-	1993 \ 1992	Jariations des stocks des distributeur	s 23 24
	-	-	-	~	-	1993 F 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	**	-	_	1993 E 1992	xportations	27 28
_	-	-	-	_	_	1993 \ 1992	ventes directes	29 30
-	_	-	_	-	_	1993 \ 1992	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	40	-	~		1993 1992	- Québec	33 34
_	_	_	_	_	_	1993 1992	- Ontario	35 36
_	-	-	_	_	_	1993 1992	· — Manitoba	3 <i>7</i> 38
			_	40	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	_	-	-			1993	- Alberta	41
-	-	-	mah	~	42.1	1992	- Colombie-Britannique	42
30.3	37.0	41.7	40.4	42.0	43.9	1992	- Territaires du Nard-Ouest	44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	10.9	1993 1992	- 1811 7 (071 82 - 40 - 140) 6 - 948 (46
40.9	48.1	52.2	48.2	49.9	53.0 54.5	1993 T 1992	otal des ventes	47 48
40.9	48.1	52.2	48.2	49.9	53.0 54.5	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
1007	700							

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1993	=	-	_	_	-	_	
3 Net new production	1993	_	_	_	_	_	_	
5 Net withdrawals	1993	_			_			
7 Less - Field uses	1993							
9 - Shrinkage	1992	_	-	-	eo	-	-	•
10 - Plant uses	1992	-	-	-	-co	-		•
12	1992	-	-	an	-	-	-	٠
13 — Adjustment 14	1993 1992	Ξ		do	-	-	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	•		-	-	-	-	•
17 Imports 18	1993 1992	30.7 35.6	28.5	62.3	46.7	30.0	29.0	30.5
19 Other receipts 20	1993 1992	-	-	**	-		-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	30.7 35.6	28.5	62.3	46.7	30.0	29.0	30.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	ene	_		-	400	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	_		_	-	_	
27 Exports 28	1993 1992	=	_	-	_	***	_	
29 Direct sales	1 993 1992	-	_	_	_	_	~	
31 Sales - New Brunswick 32	1993	_			_	_		
33 — Quebec	1993	_		. –	_	_	_	
35 - Ontario	1992	30.7	-	-	-	-	-	•
36 37 — Manitoba	1992	35.5	28.4	62.2	46.6	30.0	29.0	30.5
38Saskatchewan	1992		-	-	-	-	-	
40 - Alberta	1992	-	·	-	-	-	-	
42	1992	0.1	0.1	0 . 1	0.1	-	-	
43 — British Columbia 44	1993 1992	-	-	-	-	~	-	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	Ξ	-	-	-	60	-	
47 Total sales 48	1993 1992	30.7 35.6	28.5	62.3	46.7	30.0	29.0	30.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	30.7 35.6	28.5	62.3	46.7	30.0	29.0	30.1

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz natural par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

August September October November December Jan. to Jan. Apût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							A	
						1997 0	Approvisionnements:	
-	-	-	-	-	-	1992	roduction originals bruts	2
-		-	-	-	-	1993 P 1992	roduction originals netts	3 4
	-	-	-	-	-	1993 P 1992	rálèvements nets	5 6
-	nei	-	-	-	-	1993 M 1992	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9 10
-	-	-	~	-	-	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
-	~	-	-	-	-	1993 1992	- Rectifications	13 14
		-		-		1993 T 1992	otal du gaz marchand	15 16
56.3	29.4	30.4	42.3	30.7	30.7 35.6	1993 I 1992	mportations	17 18
~		-	-	-	-	1993 A 1992	utres arrivages	19 20
56.3	29.4	30.4	42.3	30.7	30.7 35.6	1993 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1993 V	ariations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	**	-	-	1992		24
-	-		-	-	-	1993 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	~	600	-	-	-	1993 E: 1992	xportations	27 28
-	-	-	-	œ	-	1993 V 1992	entes directes	29 30
-	•	-	nie.	-	-	1993 V 1992	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
	min	-	dia .	_		1993 1992	- Québec	33 34
56.3	29.4	30.4	42.3	30. <i>7</i>	30. <i>7</i> 35.5	1993 1992	- Ontario	35 36
						1993	- Manitoba	37 38
-	-	-	~	-		1992	- Saskatchewan	39
-	-	ta-	100	-	-	1992		40
-	-	~	-	-	0 - 1	1993 1992	- Alberta	41 42
-		-	ess	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-		-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
56.3	29.4	30.4	42.3	30.7	30.7 35.6	1993 To	otal des ventes	47 48
					30.7	1993 TO	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
56.3	29.4	30.4	42.3	30.7	35.6	1996		

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1991 - 1992

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	le mětres cube	IS		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	276.3 293.5	270.9	271.8	257.4	247.1	232.5	229.0
3	Flared (2)	1993 1992	1.8	1.3	1.4	1.6	1 . 9	1.6	1.8
5 6	Plant fuel (2)	1993 1992	36.2 30.9	28.2	29.0	27.6	28.3	23.6	25.9
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	1 9 \$		
7	Manitoba	1993	0.3						
8		1992	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5	4.9	4.5	4.4	4.3	3.9	3.5
11	Alberta	1993 1992	656.2 671.5	638.7	653.2	626.7	600.1	631.6	611.8
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	22.6	21.6	19.7	14.1	24.1	25.5
15 16	Canada	1993 1992	691.0 701.0	666.4	679.5	651.1	618.8	659.9	641.1
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1993 19 9 2	3.8 3.9	4.3	4.0	3.8	3.7	3.4	3.1
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	324.4	340.4	332.6	313.6	238.3	314.5
23 24	British Columbia	1993 1992	18.8 17.1	16.2	17.2	15.4	11.4	13.3	14.5
25 26	Canada	1993 1992	334.2 350.2	345.0	361.7	351.9	328.8	255.1	332.2
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	
29 30	Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	_	-	_
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 653.2	599.7	638.7	588.2	552.3	482.4	594.4
33 34	British Columbia	1993 1992	-	-		-	-	-	-
35 36	Canada	1993 1992	708.5 653.2	599.7	638.7	588.2	552.3	482.4	594.4
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1993							
38		1993	~	ete	-	-	-	-	-
3 9 4 0	Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
11	Alberta	1993 1992	512 681 496 244	452 217	516 758	470 677	442 445	439 654	489 319
3	British Columbia	1993 1992	53 499 50 726	48 358	47 000	42 108	28 604	35 379	29 546
5	Canada	1993 1992	566 180 546 970	500 575	563 758	512 785	471 049	475 033	518 86:

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1991-1992

gus ût	t	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
ion	s of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
								Utilisation en recyclage	
25	57.5	280.0	268.7	289.4	283.0	276.3 293.5	1993 1992	Pertes (1)	1 2
	1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	1.8	1993 1992	Gaz brûlê (2)	3
í	26.8	26.9	23.7	29.6	37.1	36.2 30.9	1993 1992	Consommation (2)	5
sand	ds of	cubic metres	- milliers de	màtres cubes					
								Propane	
	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1993 1992	Manitoba	<i>7</i>
	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	4.5 4.6	1993 1992	Saskatchewan	9
6 5	54.4	620.3	598.3	594.1	623.6	656.2 671.5	1993 1992	Alberta	11
7	24.4	26.1	30.0	25.4	23.8	30.0 24.6	1993 1992	Colombie-Britannique	13 14
68	B3.7	651.3	633.1	624.4	652.3	691.0 701.0	1993 1992	Canada	15 16
								Butane	
	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1993 1992	Manitoba	17 18
	3.9	3.9	4.0	4.1	3.6	3.8 3.9	1993 1992	Saskatchewan	19
28	B9.4	281.3	322.3	317.0	322.0	311. 5 329.1	1993 1992	Alberta	21 22
1	15.3	15.0	17.1	15.6	15.4	18.8 17.1	1993 1992	Colombie-Britannique	23 24
3 (08.7	300.3	343.5	336.8	341.1	334.2 350.2	1993 1992	Canada	25 26
								Ethane (avant deplac. miscib	18)
						_	1993	Manitoba	27
	-	-	-	-		-	1992		28
	-	-	-	-	-	_	1993 1992	Saskatchewan	29 30
58	38.5	554.4	624.6	739.8	689.8	708.5 653.2	1993 1992	Alberta	31 32
	-	-	_	-	-	-	1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
58	38.5	554.4	624.6	739.8	689.8	708.5 653.2	1993 1992	Canada	35 36
ic t	tonnes	s – Tonne métr	ique					Soufre	
						-	1993	Manitoba	37
	-	to.	-	-	-	-	1992	0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	38
	-		044	-	-	-	1993 1992	Saskatchewan	40
492	036	437 180	502 256	511 997	533 379	512 681 496 244	1993 1992	Alberta	41 42
			5.5 2.7			53 499	1993	Colombie-Britannique	43
44	898	45 405	48 408	51 626	53 555	50 726	1992	Canada	45
536	934	482 585	550 664	563 623	586 934	566 180 546 970	1993	Callede	46

⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude cil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du daz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir sou terrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:		MET	HOD OF P	AYMENT:		*/	
Marketing Division Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1-800-267-6677 Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. Province () Phone	ir- ated	(Chee	Please charge Card Number Signature Payment ence Please make of Receiver General East payment encept subscipling	e my: closed \$ meque or mo ral for Canad (Pre-paymeriptions. Mi	□ VISA	ole to the s.		
	se ensure that all information	Fax is completed.		,	Authorized Si	gnature			
Catalogue Number	Title	Date Issu or Indicate "S" for subscrip	e an		ual Subsci or Book Pri United States US\$		Quantity	Total \$	
Note: Catalogu	ue prices for U.S. and othe	er countries are shown	in US o	dolla	rs.		SUBTOTAL		
	on # R121491807					(Car	OISCOUNT (if applicable) GST (7%) nadian clients		
Cheque or mor Receiver Gene.	ney order should be made praise for Canada — Publication	payable to the					GRAND TOTA	L	
Canadian client drawn on a US	s pay in Canadian funds an bank. Prices for US and fo	d add 7% GST. Foreign preign clients are shown	clients in US	pay dollar	total amount	in US fund	ds P	093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ A	À: COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:		MOD	ALITÉS DE	PAIFME	NT.		
ENVOTEZ.	T. COMPOSEZ.	TELECOFIEZ AU.		and the same of	ez une seule (
\bowtie	1-800-267-667	7 (613) 951-158		COCIN	sz ane scare i	oadc)			
Division de la commercialisat		commande seulement.		_ v	euillez débi	iter mon co	ompte	VISA	MasterCard
Statistique Car		confirmation; le bon télé	é-	N	° de carte				
Ottawa (Ontari Canada K1A 0		z ne copié tient lieu de com- tion, mande originale.		_					
(Veuillez écrire	en caractères d'imprimerie.)			S	ignature			Date	d'expiration
Compagnie				P	aiement inc	lus			\$
							chèque ou mar la - Publication		ordre du
Service				<u> </u>					
À l'attention d	de			р	our toutes le	es publication	plus tard (Ur ons command	ées, sauf po	
Adresse				al	bonnements	. Un crédit	maximum de	500 \$.)	
Ville	Droi	ince					de IIII		
VIIIe	()	()		(1	euillez joindre	e le bon)			
Code postal	Téléphone Veuillez vous assurer de remplir le	Télécopieur		_	ignature de	la porconne	a autoricóo		
	veullez vous assurer de remplir li	e bon au complet	Éditi					1	
Nontre		Titre				nement an de la publ			
Numéro au catalogue	Titre					États- Unis	Autres	Quantité	Total
			"A" pour le abonnemen		\$	\$ US	\$ US		\$
		-							
						-			
_		,					TOTAL		
	noter que les prix au catalog en dollars américains.	que pour les ÉU. et les	autres p	pays s	ont		TOTAL	1	
							(s'il y a lieu)		
700 110	D404404007								
► TPS N°	R121491807					Clionto	TPS (7 %)		
Le chèq	ue ou mandat-poste doit être é						canadiens se	eulement)	
Le chèq								eulement)	
Le chèque Receveu	ue ou mandat-poste doit être é	canadiens et ajoutent la		7 %. L	es clients à	Т	canadièns se OTAL GÉNÉF	eulement)	022

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1992

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1992 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.

It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

...revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1992** has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1992** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1992** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ETUDES DE MARCHE 1992

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

statistique des études
de marché 1992 peut
vous faciliter les choix
avant que vous n'engagiez
plus de temps et de ressources
à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le **Recueil** contient tout cela... et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le Recueil statistique des études de marché 1992 (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication)

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.





Crude petroleum and natural gas production

February 1993



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1993









Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canad's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772 - 4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montreal	(283 - 5725)	Edmonton	(495 - 3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrad	or 1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunsw	ick
and Prince Edward Isla	and 1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia	
(South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C.	(area
served by NorthwesTel	Inc.) Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772 - 4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Appelez à frais virés au 403-495-2011

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique	
(sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire	
desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire	

Comment commander les publications

desservi par la NorthwesTel

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlÅ 0T6.

1(613)951-7277

Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada
Industry Division

Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production



SIC 071 February 1993 Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Février 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

June 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la presente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnetique, reproduction électronique, mecanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation ecrite prealable des Services de concession des droits de licence. Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa. Ontario, Canada, K1A OT6.

Juin 1993

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays : 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien etabli entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonte, il serait impossible de produire des statistiques precises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . figures not available.
- . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

Definitions

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE	
igh	lights	5	Faits saillants	5	
abl	е		Tableau		
•	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 		
	Canada Atlantic	6 8	Canada Atlantique	6	
	Ontario	10	Ontario	8	
	Manitoba	12	Manitoba	10	
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	12	
	Alberta	16	Alberta	14	
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	16	
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	18	
	Foreign	22	Étranger	22	
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 		
	Canada	24	Canada	24	
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26	
	Ontario	28	Ontario	28	
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30	
	Alberta	32	Alberta	32	
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34	
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36	
	Foreign	38	Étranger	38	
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de 		
	by Month, by Province	40	traitement, par mois, par province	40	
Da	ta Quality and Methodology	43	Qualité des données et méthodologie	43	
De	finitions	43	Définitions	43	

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Service de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

Highlights

February 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1993 amounted to 7.78 million cubic metres compared to 7.85 million cubic metres in February 1992, a decrease of 0.9%. Imported crude for the same period amounted to 2.5 million cubic metres an increase of 10.4% from February 1992.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 6.6 million cubic metres (64.2%) were sent to Canadian refineries and 3.8 million cubic metres (37.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 6.3% to 13.5 billion cubic metres over 12.7 billion cubic metres in February 1992. Marketable production for February amounted to 10.3 billion cubic metres, an increase of 7.3%.

The disposition of natural gas for February 1993 is as follows: 0.6 billion cubic metres withdrawn from distributors storage to meet seasonal demand; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.0 billion cubic metres exported; 6.8 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Février 1993

- En février 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 7.78 millions de mètres cubes comparativement à 7.85 millions de mètres cubes en février 1992, soit une diminution de 0.9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2.5 millions de mètres cubes, soit une hausse de 10.4%.
- L'utilisation du pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 1993 se répartit de la manière suivante: 6.6 millions de mètres cubes (64.2%) destinés aux raffineries canadiennes et 3.8 millions de mètres cubes (37.3%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.3% passant de 12.7 milliards de mètres cubes en février 1992 à 13.5 milliards de mètres cubes. En février 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10.3 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 7.3%.
- Au cours du mois de février 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0.6 milliard de mètres cubes ont été retiré du stock des distributeurs afin de satisfaire aux exigeances saisonnières; 2.1milliards mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 5.0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6.8 milliards de mètre cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0.4 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	rs de mètres cu	ubes		
Suppl	ly:								
Domes	stio production:								
1 Heavy 2	,	1993 1992	1 781.1	1 887.4 1 679.3	1 769.2	1 717.7	1 768.7	1 710.3	1 853.
3 Light	t and medium	1993 1992		3 793.1 4 044.4	4 313.5	4 103.5	4 071.0	4 032.8	4 342.
5 Synth	netic	1993 1992		873.2 956.9	1 279.6	937.3	946.1	1 132.8	1 217.
7 Crude 8	e bitumen	1993 1992		576.3 523.0	642.3	644.5	643.8	609.7	657.
9 Total 10	l crude	1993 1992		7 130.0 7 203.6	8 004.6	7 403.0	7 429.6	7 485.6	8 070.
11 Conde 12		1993 1992	18.8	22.7 17.4	17.9	16.9	17.1	16.1	18.
14	anes plus	1993 1992	675.2	627.0 628.8	645.9	633.1	609.3	550.8	645.
15 Total 16	l net withdrawals	1993 1992		7 779.7 7 849.8	8 668.4	8 053.0	8 056.0	8 052.5	8 734.
17 Impor 18	rts	1993 1992		2 457.4 2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
19 TOTAL 20	L SUPPLY		11 372.5 11 065.9	10 237.1 10 074.9	11 063.9	10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 178.
Dispo	osition:								
21 To Re 22	efineries - Atlantic	1993 1992		1 015.5 1 084.0	1 224.4	1 130.3	901.1	1 224.8	976
23 24	- Quebec	1993 1992		1 431.5 1 136.7	1 157.7	1 104.8	992.3	1 322.3	1 337.
25 26	- Ontario	1993 1992	2 184.3	1 858.8 1 957.1	1 996.3	1 783.6	1 816.7	2 014.3	2 011.
27 28	- Manitoba	1993 1992		_	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992		250.5 232.0	259.5	269.4	227.4	59.9	268.
31 32	- Alberta	1993 1992		1 401.0 1 281.7	1 472.4	1 275.1	1 275.6	1 379.5	1 636
33 34	- British Columbia	1993 1992		613.3 619.0	625.2	634.1	707.9	620.5	730
35 36	- N.W. Territories	1993 1992		15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13
37 Total 38	l to refineries	1993 1992		6 570.6 6 325.9	6 744.9	6 206.0	5 930.6	6 631.7	6 975
39 Expor 40		1993 1992	4 163.0	3 788.3 3 726.8	4 146.0	4 131.8	4 016.6	3 421.2	4 283
41 Expor 42	rt to other countries	1993 1992		29.9 151.9	-	68.0	-	34.2	
43 Total 44	1 exports	1993 1992		3 818.2 3 878.7	4 146.0	4 199.8	4 016.6	3 455.4	4 283
46	inventory changes	1993 1992	- 169.0	- 158.1 - 140.5	124.8	-27.6	-7.1	499.5	- 199
47 Deliv 48	veries to other purchasers	1993 1992		30.0 11.8	17.7	15.6	10.0	21.6	7
49 Losse 50	es and adjustments	1993 1992		-23.6 -1.0	30.5	-95.4	-0.7	69.1	113
51 TOTAL 52	L DISPOSITION		11 372.5 11 065.9	10 237.1 10 074.9	11 063.9	10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 178

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

Jan. to Feb.

November

igust	September	Uctober	November	December	Jan. to F	eb.		
0 t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à F	íν.		
ousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 \$				
							Approvided	
							Approvisionnement: Production intérieure:	
					3 894.3	1997	Found	
1 896.4	1 868.1	1 986.0	1 895.8	1 977.3	3 460.4	1992		1 2
4 371.8	4 117.7	4 270.5	4 079.9	3 926.0	7 948.3 8 351.4	1993 1992	Léger et médium	3
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	1 852.4 2 206.1	1993 1992	Synthétique	5 6
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	1 207.0 1 036.0	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
8 228.6	7 613.6	8 212.3	7 856.6	7 661.3	14 902.0 15 053.9	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
16.9	19.2	19.9	20.6	22.3	46.4 36.2	1993 1992	Condensat	11 12
642.8	608.3	657.8	664.1	680.9	1 311.7 1 304.0	1993 1992	Pentanes plus	13
8 888.3	8 241.1	8 890.0	8 541.3	8 364.5	16 260.1 16 394.1	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	5 349.5 4 746.7	1993 1992	Importations	17 18
11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	21 609.6 21 140.8	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	2 487.0 2 276.6	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 429.7	1 379.6	1 388.4	1 174.9	1 549.7	2 910.2 2 460.9	1993 1992	- Québec	23 24
2 287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	4 101.6 4 141.4	1993 1992	- Ontario	25 26
***	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Manitoba	27 28
281.1	271.1	262.6	263.5	274.6	497.3 473.9	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 612.7	1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	2 810.6 2 687.1	1993 1992	- Alberta	31 32
687.1	610.9	698.7	615.6	595.3	1 293.3 1 248.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	- 31.8	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
7 432.1	7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	14 100.0 13 320.2	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
4 016.1	4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	7 951.3 7 786.9	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	29.9 300.7	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 050.1	4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	7 981.2 8 087.6	1993 1992	Exportations totales	43 44
-47.9	- 144.1	140.1	287.8	- 177.6	- 394.3 - 309.5	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	61.4 32.7	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-76.6	-9.4	92.9	-52.8	120.6	- 138.7 9.8	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	21 609.6 21 140.8	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51

gust

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metro	es - milliers	s de mètres cu	bes		
Supply	VI								
	tic production:								
1 Heavy		1993	-	-					
2		1992	-	-	-		_	-	
3 Light 4	and medium	1993 1992	-	-	-	-	-	59.8	111.4
5 Synthe	etic	1993 1992	-	-	-	_			-
	bitumen	1992	-						
8	Ditumen	1992	-		-	-	-	-	-
9 Total 10	orude	1993 1992	:	:		•		59.8	111.4
11 Conder	nsate	1993	-	-					
12		1992	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentar 14	nes plus	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
	net withdrawals	1993	:	:				59.8	111.4
16 17 Import		1992						57.0	1111-
17 Import 18	ts .	1993	-	-	-	~	-	-	-
19 TOTAL 20	SUPPLY	1993 1992	:	:	-			59.8	111.4
	sition:								
21 To Red 22	fineries - Atlantic	1993 1992	_	_	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1993	-	-					
24		1992	***	-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	1993	_	-		-	-	-	-
27 28	- Manitoba	1993	-	_	_	-			
29	- Saskatchewan	1992	-	-					
30		1992	-	-	**	-	-	-	
31 32	- Alberta	1993 1992	-		-	-	-	-	
33	- British Columbia	1993	-	-					
34		1992	-	-	-	-	-	-	
35 36	- N.W. Territories	1993	-	-	-	-	-	elo	
37 Total 38	to refineries	1993 1992	:	:					4
	t to the United States	1992	_						
40	to the shares	1992	=	-	-	-	-	-	147.
41 Export	t to other countries	1993 1992	-	-		-		_	
43 Total	exports	1993	-	-					
44		1992	•	•	•	*	•	•	147.
45 Net ir 46	nventory changes	1993	Ξ	-	-	-	-	59.8	-38.
47 Delive	eries to other purchasers	1993	-	-					
	s and adjustments	1992	_		-			-	
50	; and adjustments	1992	**	-	-		-	-	2.
51 TOTAL 52	DISPOSITION	1993 1992						59.8	111.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre de mêtres cub	Décembre	Jan.	à Fé	iv.		
chodanes of	capte wattag	- milliers	de metres cub	9 S					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
-	-	-	-	-		_	1993 1992	Lourd	1 2
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3		_	1993 1992	Léger et médium	3
_	-	_	_			_		Synthétique	5
						_	1992	Pétrole brut bitumineux	6
-	•	-	-	-		-	1992		8
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3		-	1993	Total pétrole brut	9 10
-	-	100	-	-		_	1993 1992	Condensat	11
_		_		_		_	1993	Pentanes plus	13
104.0	102.9	92.3	40.0				1993	Total prélèvements nets	14 15
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3		_	1992	Importations	16
-	-	-	-	-		-	1992		1 <i>7</i> 18
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3			1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
_	_	78.6	40.7	75.5		-		Aux raffineries - Atlantique	21
		, 0.0	40.7	73.3		_	1992	- Québec	22
82.6	-	-	-			-	1992		24
-	-	-	-	400		-	1993 1992	- Ontario	25 26
_	-	-	-	-		_	1993 1992	- Manitoba	27 28
_	-	-	_	des		_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
						-	1993	- Alberta	31
_	-	-	_	-		_	1992	- Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-			1992		34
-	-	-	-	-		-	1993 1992	- Territoires du NO.	36
82.6		78.6	40.7	75.5		-	1993 ` 1992	Total livré aux raffineries	37 38
_	73.7	74.0	_			_	1993	Exportation aux États-Unis	39 40
						_	1993	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-			1992	Exportations totales	42
	73.7	74.0		•		•	1992		44
23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2		_	1993 (Jariations nettes des stocks	45
_	_	_	-				1993 L 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
						-	1993 F	Pertes et rectifications	49
-1.9	-0.8	4.2	-	nii		-		TOTAL DE L'UTILISATION	51
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3		-	1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Auril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	95		
Supply:									
Domesti	o production:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	_	-	-	-	-	-
3 Light a	nd medium	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
5 Synthet 6	ie	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
7 Crude b	itumen	1993 1992	_		-	-	-	-	-
9 Total o	rude	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
11 Condens 12	ate	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentane 14	s plus	1993 1992	-	_	-	-	-		-
15 Total no	et withdrawals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
17 Imports 18		1993 1992	_	Ξ	-	-		-	01
19 TOTAL SE	UPPLY	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
Disposi	tion:								
21 To Refi	neries - Atlantic	1993	_	-	_	-	_	_	_
23 24	- Quebec	1993	-	_	-	-	_	-	-
25 26	- Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
27 28	- Manitoba	1993	-	-	-	-	_	_	_
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	_	_	_	_
31 32	- Alberta	1993 1992	-	-	-	-	-	_	-
33 34	- British Columbia	1993 1992	-	_	-	_	~	_	_
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	-	-	_	_	-
37 Total t	o refineries	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
39 Export	to the United States	1993 1992		-	-	-	-	_	-
41 Export 42	to other countries	1993 1992	-	-	-	-	-	_	_
43 Total e	xports	1993 1992	:	:				4	64
45 Net inv 46	entory changes	1993 1992		-	_	-	_	•	ce
47 Deliver	ies to other purchasers	1993 1992	-	_	-	-	-	*****	
49 Losses 50	and adjustments	1993	=	-	-	_	_		-
B1 TOTAL D	ISPOSITION	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

Jan. to Feb.

November

			NO O O M D O F	December	Jan. to	Feb.		
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Fév.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	0 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	_	-		1993 1992	Lourd	1
17.9	17.1	22.1			35.1		Löger et médium	2
	77.1	66.1	19.0	18.7	37.0	1992		3
-	-	-	-	~	_	1993	Synthétique	5 6
-	-	-	-	_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	35.1	1993	Total pétrole brut	9
			17.0	10.7	37.0	1992	Condensat	10
-	•	-	-	~	_	1992	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Pentanes plus	13 14
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	35.1 37.0	1993	Total prélèvements nets	15
					-		Importations	16 17
-	-	-	-	-	-	1992		18
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	35.1 37.0	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
	_	_	-	•••	_	1992	2.5	22
-	-	ette	-	_	_	1992	- Québec	23 24
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	35.1 37.0	1993 1992	- Ontario	25 26
_	~	_	_	_	-	1993 1992	- Manitoba	27
					-	1993	- Saskatchewan	28
-	-	-	-	-	~	1992		30
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
-	_	-		_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_					-	1993	- Territoires du NO	
	-	-	-	~	35.1	1992 1993 T	otal livré aux raffineries	36 37
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	37.0	1992		38
	***	-	60	-		1993 E 1992	xportation aux États-Unis	39 40
_	**		_	_		1993 E 1992	xportation dans d'autres pays	41
						1993 E	xportations totales	43
	•	•	•	•	*	1992	ariations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1992	ersetsons nettes 442 210682	46
40	-	-	-	to	-	1993 L. 1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-	1993 Po	ertes et rectifications	49 50
-	~	-	_	-	35.1		DTAL DE L'UTILISATION	51
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	37.0	1992		52

August

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	005		
Supply:									
Domestic product	ion:								
1 Heavy 2		1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	56.1	53.0	55.2	54.6	55.4
5 Synthetic 6		1993 1992	_	-	-	***	-	-	-
7 Crude bitumen 8		1993 1992	Ξ		-	-	-	_	-
9 Total crude 10		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	56.1	53.0	55.2	54.6	55.4
11 Condensate 12		1993 1992	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus 14		1993 1992	-		-	-	-	_	-
15 Total net withdr		1993 1992	54.4 57.5	48.6 5 3.6	56.2	53.1	55.3	54.7	55.5
17 Imports 18		1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY 20		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	56.2	53.1	55.3	54.7	55.5
Disposition:									
21 To Refineries - 22		1993 1992	_	-	***	-	-	une.	-
23 - 1		1993 1992	-	-	-	_	-	_	-
25 26		1993 1992	19.4	1.9 21.7	28.7	6.1	18.7	29.0	26.7
27 - 1		1993 1992	-	-	-	-	-		-00
29 - 30		1993 1992	Ξ	-	-	~	_	-	-
31		1993 1992		-	-	_	_	-	en
33 – 34	British Columbia	1993 1992	=	-	-	_	-	-	-
35 - 36	N.W. Territories	1993 1992	-	-	_	-	_	-	-
37 Total to refiner 38		1993 1992	19.4	1.9 21.7	28.7	6.1	18.7	29.0	26.7
39 Export to the Un		1993 1992	29.9	37.2 26.2	25.9	40.6	30.9	16.5	26.2
41 Export to other 42		1993 1992	-	=	-	-	_	_	
43 Total exports		1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	25.9	40.6	30.9	16.5	26.2
45 Net inventory ch		1993	5.3 2.3	9.8 4.5	0.5	5.6	4.2	7.6	1.0
47 Deliveries to ot 48		1993	-	-	_	_	_	_	
49 Losses and adjus		1993 1992	-0.2 1.5	-0.3 1.2	1 . 1	0.8	1.5	1.6	1.6
51 TOTAL DISPOSITION		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	56.2	53.1	55.3	54.7	55.5

'ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

Jan. to Feb.

November

	September	October	November	December	Jan. to	Feb.		
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä	Fév.		
housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	_	1993 L 1992	ourd	1
54.5	52.0	56.3	54.2		102.8		éger et médium	2
		30.3	34.2	54.2	110.9	1992		3
-	-	rise	-	-	=	1993 S	ynthétique	5 6
-	-	-	-	-	_	1993 P 1992	étrole brut bitumineux	7
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	102.8 110.9	1993 T	otal pétrole brut	9
0.1	0.1	0.0			0.2		ondensat	10
•	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	1992		11
-	~	- van	-	-	-	1993 P 1992	entanes plus	13 14
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	103.0 111.1	1993 To	otal prélèvements nets	15 16
_	_	-	_	_	-	1993 I: 1992	mportations	17
54.6	E4 1				103.0		OTAL APPROVISIONNEMENTS	18
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	111.1	1992		20
							Utilisation:	
-	-	-	_	_	_	1993 Au 1992	IX raffineries - Atlantique	21
_		400	_		-	1993	- Québec	23
77.0					21.3	1992	- Ontario	24
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	43.7	1992	J. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.	26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	_	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_		_	1993 1992	- Alberta	31
					_	1993	- Colombie-Britannique	32
_	-	-	-	-	-	1992		34
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	21.3 43.7	1993 To	tal livré aux raffineries	37 38
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	67.1 57.9	1993 Exp	portation aux États-Unis	39
		6017	2007	13.0	-		portation dans d'autres pays	40
-	~	-	-	en.	-	1992		42
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	67.1 57.9	1993 EXP	portations totales	43 44
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	15.1 6.8	1993 Var 1992	iations nettes des stocks	45 46
_	-	_	_	_	-	1993 Liv	raisons à d'autres acheteurs	47 48
			-	-	-0.5	1993 Per	tes et rectifications	49
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0,4	2.7	1992	AL DE LUTTITEATTON	50
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	103.0	1993 101	AL DE L'UTILISATION	51

e petrol. & natural gas production istics Canada - Cat. No. 26-006

ugust

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May		July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ıb e s		
	Supply:								
	Domestic production:								
1		1993 1992	815.4 731.4	757.5 694.5	727.5	716.1	732.5	740.6	780.7
3		1993 1992	414.0 352.9	376.2 340.5	353.9	340.0	355.1	344.2	353.7
5		1993 1992	-	-	-	-	-	-	
7 8		1993 1992	-		-	-	-	-	
9 10	Total orude	1993 1992	1 229.4 1 084.3	1 133.7 1 035.0	1 081.4	1 056.1	1 087.6	1 084.8	1 134.4
11 12		1993 1992	=	-	-	-	-	-	-
13 14		1993 1992	2.4	2.6	2.8	2.6	2.4	2.6	2.6
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 136.3 1 037.6	1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.0
17 18		1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 136.3 1 037.6	1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.0
	Disposition:								
21 22		1993 1992	_	-	-	_	-	_	-
23 24		1993 1992	-		-	-	_	-	
25 26		1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	283.7	213.5	356.1	369.1	195.2
27 28		1993 1992	-	-	-	_	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	144.5	139.8	112.1	18.4	123.0
31 32	- Alberta	1993 1992	30.6	20.7	-	-	15.0	18.1	26.5
33 34		1993 1992	_	=	_	_	_	_	-
35 36		1993 1992	-	-	_	_	_	_	
37 38		1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	428.2	353.3	483.2	405.6	344.7
39 40		1993 1992	784.8 710.6	724.5 629.0	667.0	683.0	580.5	571.1	787.7
41 42		1993 1992	-	-	_	~	-	-	
43 44		1993 1992	784.8 710.6	724.5 629.0	667.0	683.0	580.5	571.1	787.7
45 46		1993	-28.0 -3.7	3.2 43.7	-35.3	-5.0	-3.0	76.7	-39.4
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992	-	-	-	-	_	_	
49 50		1993 1992	-10.8 5.9	-26.4 6.8	24.3	27.4	29.3	34.0	44.0
				1 136.3					

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to	Feb.		
Août	Septembre	Octobro	Novembre	Décembre	Jan. à	Fáv.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
800.1	768.2	801.8	774.5	802.9	1 572.9 1 425.9	1993 1992	Médium et lourd	1 2
359.3	338.1	389.9	370.8	376.0	790.2 693.4	1993 1992	Léger	3
-	con	~	-	-	-	1993 1992	Synthétique	5
-		-	~	-		1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
1 159.4	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	2 363.1 2 119.3	1993 1992	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Condensat	11
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	5.0 5.1	1993 1992	Pentanes plus	13 14
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	2 368.1 2 124.4	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-		-	-	_	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	2 368.1 2 124.4	1993 1 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	neig	-	-	-	=	1993 <i>(</i> 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	600	-	0.3	_	1993 1992	- Québec	23 24
255.4	216.4	297.2	241.3	234.2	503.5 475.6	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	40		-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
157.5	169.7	161.4	182.7	197.2	366.0 256.5	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	51.3	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	-	-		=	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	~	- Com	-	-	1993 1992	- Territoires du NC.	35 36
434.7	401.0	472.6	431.2	445.9	920.8 732.1	1993 T 1992	otal livré aux raffineries	37 38
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	1 509.3 1 339.6	1993 E 1992	xportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1992	xportation dans d'autres pays	41
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	1 509.3 1 339.6	1993 E	xportations totales	44
-23.8	36.1	22.5	-25.5	-30.0	-24.8 40.0	1992	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	nen enn	1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47
22.1	-62.9	-27.5	-26.5	-79.2	-37.2 12.7	1992	ertes at rectifications	50
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	2 368.1 2 124.4	1993 TO 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51
-								

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	1pe2		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	1 191.5 1 049.7	1 129.9 984.8	1 041.7	1 001.6	1 036.2	969.7	1 072.5
3 Light and medium 4	1993 1992	3 348.4 3 537.2	3 072.5 3 315.8	3 542.0	3 364.9	3 329.2	3 229.0	3 456.4
5 Synthetic 6	1993 1992	979.2 1 249.2	873.2 956.9	1 279.6	937.3	946.1	1 132.8	1 217.5
7 Crude bitumen 8	1993 1992	630.7 513.0	576.3 523.0	642.3	644.5	643.8	609.7	657.0
9 Total crude 10	1993 1992	6 149.8 6 349.1	5 651.9 5 780.5	6 505.6	5 948.3	5 955.3	5 941.2	6 403.8
11 Condensate 12	1993 1992	20.9	20.3	15.4	14.2	14.5	13.6	16.1
13 Pentanes plus 14	1993 1992	648.9 642.2	594.4 598.4	615.0	602.9	579.1	526.3	618.0
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	6 819.6 7 007.5	6 266.6 6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9
17 Imports 18	1993 1992	-	_		-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1993 1992	6 819.6 7 007.5	6 266.6 6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	65.5	_	-	-	_	_	-
23 – Quebec 24	1993 1992	_	-	-	-	-	_	-
25 - Ontario 26	1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 525.4	1 416.0	1 311.2	1 405.7	1 518.0
27 — Manitoba 28	1993 1992	_	=	***	***	-	_	_
29 - Saskatchewan 30	1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	115.0	129.6	115.3	41.5	145.7
31 - Alberta 32	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 425.7	1 225.6	1 217.3	1 322.4	1 569.3
33 - British Columbia 34	1993 1992	504.0 442.8	433.7 479.6	439.8	435.7	537.5	464.2	517.1
35 - N.W. Territories 36	1993 1992	-	_		_	-	_	_
37 Total to refineries 38	1993 1992	3 749.0 3 679.5	3 331.1 3 388.1	3 505.9	3 206.9	3 181.3	3 233.8	3 750.1
39 Export to the United States	1993 1992	3 342.7 3 317.8	3 022.2 3 047.9	3 430.2	3 401.6	3 405.2	2 821.3	3 321.4
41 Export to other countries 42	1993 1992	148.8	29.9 151.9	-	68.0	_	34.2	
43 Total exports	1993 1992	3 342.7 3 466.6	3 052.1 3 199.8	3 430.2	3 469.6	3 405.2	2 855.5	3 321.4
45 Net inventory changes 46	1993 1992	- 210.7 - 175.6	- 155.8 - 202.2	169.3	-3.2	-28.6	329.1	- 105.5
47 Deliveries to other purchasers 48	1993 1992	31.4 20.9	30.0 11.8	17.7	15.6	10.0	21.6	7.0
49 Losses and adjustments 50	1993 1992	-92.8 16.1	9.2 -3.7	12.9	- 123.5	-19.0	41.1	64.9
51 TOTAL DISPOSITION 52	1993 1992	6 819.6 7 007.5	6 266.6 6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.	
A						

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

			- 11011 62 6008	2				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 096.3	1 099.9	1 184.2	1 121.3	1 174.4	2 321.4 2 034.5	1993 1992	Lourd	1 2
3 474.0	3 267.0	3 376.2	3 255.6	3 169.8	6 420.9 6 853.0	1993 1992	Léger et médium	3 4
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	1 852.4 2 206.1	1993 1992	Synthétique	5
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	1 207.0 1 036.0	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 530.7	5 994.7	6 516.2	6 257.8	6 102.2	11 801.7 12 129.6	1993 1992	Total pétrole brut	9
15.7	17.1	17.7	17.9	19.7	41.2 31.1	1993 1992	Condensat	11
613.0	578.9	625.2	629.7	647.3	1 243.3 1 240.6	1993 1992	Pentanes plus	13 14
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	13 086.2 13 401.3	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	13 086.2 13 401.3	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	_	65.5	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	=	1993 1992	- Québec	23 24
1 819.4	1 633.2	1 522.3	1 641.2	1 579.4	3 303.8 3 339.9	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
123.6	101.4	101.2	80.8	77.4	131.3 217.4	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 545.6	1 256.4	1 424.1	1 288.2	1 156.0	2 641.8 2 587.9	1993 1992	- Alberta	31 32
506.0	434.3	502.5	460.1	425.6	937.7 922.4	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	_	1993 19 9 2	- Territoires du NO.	35 36
3 994.6	3 425.3	3 550.1	3 470.3	3 238.4	7 080.1 7 067.6	1993 1 1992	Total livré aux raffineries	37 38
3 268.9	3 199.9	3 238.8	3 049.0	3 305.1	6 364.9 6 365.7	1993 E 1992	Exportation aux États-Unis	39
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	29.9 300.7	1993 E 1992	exportation dans d'autres pays	41 42
3 302.9	3 305.5	3 273.0	3 155.3	3 417.3	6 394.8 6 666.4	1993 E 1992	exportations totales	43 44
-52.3	- 207.1	183.0	265.7	- 109.5	- 366.5 - 377.8	1993 V 1992	ariations nettes des stocks	45 46
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	61.4 32.7	1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-94.0	56.6	119.8	-24.6	200.0	-83.6 12.4	1992	ertes et rectifications	50
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	13 086.2 13 401.3	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	. es		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1993 1992	-	_	-	-	-	-	
3		1993 1992	167.9 176.3	157.5 163.4	174.8	163.9	169.5	168.0	176.6
6		1993 1992	_	=	-	-	-	-	
8		1993 1992	_		-	-	-	-	
9 10	Total crude	1993 1992	167.9 176.3	157.5 163.4	174.8	163.9	169.5	168.0	176.6
11 12		1993 1992	2.7	2.3	2.4	2.6	2.5	2.4	2.6
13 14		1993 1992	31.0 28.1	27.7 25.4	25.7	25.3	25.3	19.3	22.1
16		1993 1992	201.6	187.5 191.2	202.9	191.8	197.3	189.7	201.3
18		1993 1992	-		-	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	201.6	187.5 191.2	202.9	191.8	197.3	189.7	201.
	Disposition:								
21 22		1993 1992	Ξ		-	-	-	-	
23 24	-	1993 1992		-	-	-	-	-	
25 26		1993 1992		-		_		_	
27 28		1993 1992	-	-	-	-	-		
29 30		1993 1992	_		-	-	-	-	
31 32		1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	46.7	49.5	43.3	39.0	40.
33 34		1992	139.4	147.7	143.5	159.9	136.3	117.8	172.7
35 36		1993	-	_	-	-		-	
37 38		1993 1992	204.0 197.6	200.6 149.0	190.2	209.4	179.6	156.8	213.
39 40		1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	6.6	-	12.3	
42		1993 1992	-	=	-	-	-	-	
44		1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	6.6	•	12.3	
46	•	1993 1992	-2.6 7.0	-14.8 11.7	-8.7	-30.0	23.3	19.9	-20.3
48		1992	Ξ	_	top	-	-	-	
50		1993	-5.4 2.3	-2.7 6.8	-1.5	5.8	-5.6	0.7	8.4
5 2	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	201.6	187.5 191.2	202.9	191.8	197.3	189.7	201.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

igust	September	October	November	December	Jan. to	Eah		
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à			
ousands of	f cubic metres	- milliers	de mètres cub		V#111 d			
							Approvisionnement:	
							Production intérisure:	
-	~	-	~	-	_	199	3 Lourd 2	1 2
171.9	157.4	173.3	170.7	167.0	325.4 339.7	1993 1992	3 Léger et médium 2	3
-	-	-	-	-	_	1993 1992	3 Synthétique 2	5
-	-	-	-	-	-	1993 1992	3 Pétrole brut bitumineux 2	7 8
171.9	157.4	173.3	170.7	167.0	325.4 339.7	1993 1992	Total pétrole brut	9
1.1	2.0	2.0	2.5	2.5	5.0 4.9	1993 1992	Condensat	11
24.6	. 24.5	27.9	29.5	29.0	58.7 53.5	1993 1992	Pentanes plus	13 14
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	389.1 398.1	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	~	-	-	-	-	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	389.1 398.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	=	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-		=	1993 1992		23 24
-	-	-	000	-	_	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	~	-		1993 1992	- Saskatchewan	29 30
45.3	35.6	45.7	52.6	53.4	117.5 99.2	1993 1992	- Alberta	31 32
145.3	137.3	156.6	119.0	144.5	287.1 247.4	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-		1993 1992		35 36
190.6	172.9	E.202	171.6	197.9	404.6 346.6	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
-	10.8	5.7	4.0	10.0	10.0	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-		-	da	-	Ξ	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
	10.8	5.7	4.0	10.0	10.0 23.7	1993 1992	Exportations totales	43 44
6.4	0.5	-9.4	20.4	-15.5	-17.4 18.7	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	_	-		1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.6	-0.3	4.6	6.7	6.1	-8.1 9.1	1993	Pertes et rectifications	49 50
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	389.1 398.1	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5			TOTAL DE L'UTILISATION	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	_	-	999	-	-	one.	
3 Light and medium	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	167.3	162.4	143.5	159.8	171.0
5 Synthetic 6	1993 1992	=	=	-	_	_	_	-
7 Crude bitumen 8	1993 1992	***		-	_	_	_	
9 Total crude	1993 1992	152.6 164.7	121.3	167.3	162.4	143.5	159.8	171.0
11 Condensate	1993 1992	-	-	_		_	_	
13 Pentanes plus	1993	2.4	2.3					
14	1992	2.4	2.4	2.4	2.3	2.5	2.6	2.6
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6
17 Imports 18	1993 1992	_	Ξ	-	-	-	~	-
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlanti 22	1993 1992	_	-	_	_	_	-	_
23 - Quebec 24	1993 1992	_	-	-	-	-	_	_
25 - Ontario 26	1993	124.5 123.5	95.6 112.5	125.7	118.4	112.2	115.4	123.3
27 — Manitob 28	1993 1992	-	-	_	-	_	_	_
29 - Saskato		_	_					
30	1992	-	~	-	~	-	-	-
31 - Alberta 32	1993 1992	-	_	-	-	-	-	-
33 - British 34	Columbia 1993 1992	36.6 41.2	31.9 37.5	41.9	38.5	34.1	38.5	41.1
35 - N.W. To	orritories 1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13.8
37 Total to refineries 38	199 3 1992	161.1 181.1	127.5 165.4	177.0	165.6	155.9	164.3	178.2
39 Export to the United St	tates 1993 1992	-	<u>-</u>	-	_	_	_	
41 Export to other countri 42	ies 1993 1992	-	-	-	460	_	_	
43 Total exports	1993 1992		:					
45 Net inventory changes	1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-1.4	4.1	-3.9	4.4	1.7
47 Deliveries to other pur		-	-	_	_	_	_	
49 Losses and adjustments	1993	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-5.9	-5.0	-6.0	-6.3	-6.3
51 TOTAL DISPOSITION	1993	155.0	123.6					
52	1992	167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to	Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à			
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	_	-	1993	Lourd	1
190.2	183.2	160.4	***		273.9		Légar at médium	
		100.4	140.8	103.0	317.4	1992		3
-	-	-	-	-	_	1992	Synthétique	5
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	273.9 317.4	1993	Total pétrole brut	9
_	-	_			-	1993	Condensat	10
			-	-	4.7	1992		12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	4.8	1992	Pentanes plus	13 14
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	278.6 322.2	1993 1 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	_	-	1993] 1992	(mportations	17
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	278.6	1993 1	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
			17012	105.3	322.2	1992		20
							Utilisation:	
~	-	-	Ma	-	_	1993 A 1992	ux raffineries - Atlantique	21 22
24.3	24.4	-	_	-	_	1993 1992	- Québec	23 24
129.8	119.3	118.7	109.4	75.7	220.1 236.0	1993 1992	- Ontario	25
					_	1993	~ Manitoba	26
-	-	-	-	-	-	1992		28
-	-	-	-	-	-	1992	- Saskatchewan	30 30
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	68.5 78.7	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
10.4	11.4					1993	- Territoires du NO	. 35
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	31.8	1992 1993 Te	otal livré aux raffineries	36 37
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	346.5	1992		38
-	-	-	-	-	***	1993 E	xportation aux États-Unis	39 40
-	_	_	_	_	_	1993 E>	exportation dans d'autres pays	41 42
						1993 Ex	oportations totales	43 44
		•	•	•	-1.9		oriations nettes des stocks	45
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	-0.8	1992	unnione 3 diautes	46
-	-	_	-	-	-	1993 Li 1992	vraisons à d'autres acheteurs	47
-4.2	-4.0	-9.3	-8.3	-5.2	-8.1 -23.5	1993 Pe 1992	rtes et rectifications	49 50
193.0	185.6	162.0	167.9	105.3	278.6 322.2	1993 TO	TAL DE L'UTILISATION	51 52
170.0	103.0	162.8	143.2	103.3	Quinto la	1776		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

	Janvier thousands	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	thousands						
		of cubic met	res - millier:	s de mètres cu	bes		
1993 1992		Ξ	-	-	-	-	
1993 1992			-	**		-	
1993 1992		Ξ	-	-	-	-	
1993 1992			_	-	-	-	
1993 1992		:					
1993 1992		Ī	_	_	-	_	
1993 1992		_	_	_	-	-	
1993 1992		:					1
1993 1992		2 457.4 2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
1993 1992		2 457.4 2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
1993 1992		1 015.5 1 084.0	1 224.4	1 130.3	901.1	1 224.8	976.
1993 1992		1 431.5 1 136.7	1 157.7	1 104.8	992.3	1 322.3	1 337.
1993 1992		10.4	13.4	10.3	-	77.7	129.
1993 1992		-	-	-	-	-	
van 1993 1992		-	-	-	-	-	
1993 1992		-	-	~	-	-	,
lumbia 1993 1992		_	-	-	-	-	
tories 1993 1992		-	-	_	-	_	
1993 1992		2 457.4 2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
s 1993 1992		· _	-	-	_	-	
1993 1992		=	_	_	_	-	
		:					
		0.2	0.4	0.9	0.9	2.0	1.:
		=	-	-	-	_	
		-0.2 -0.9	-0.4	-0.9	-0.9	-2.0	-1.
		2 457.4	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.
S	1992 1993 1993 1993 1993 1993	1992 - 1993 1.0 1992 2.7 ers 1993 - 1992 - 1993 -1.0 1992 -2.7 1993 2 892.1	1992 1993 1.0 0.2 1992 2.7 0.9 ers 1993 1993 -1.0 -0.2 1992 -2.7 -0.9 1993 2 892.1 2 457.4	1992 1993 1.0 0.2 1992 2.7 0.9 0.4 ers 1993 1992 1993 -1.0 -0.2 1992 -2.7 -0.9 -0.4 1993 2 892.1 2 457.4	1992	1992	1992

ABLEAU 1. Approvisionnement st utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Étranger

ugust	September	October	November	December	Jan. to	Feb.		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à			
housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	~	-	*****	_		1993	Lourd	
_		_			~	1993	Løger et mádium	;
			-	_	_	1992		4
-	-	-	-	-	_	1992	Synthétique	!
-	-	-	-		_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
					:	1993 1992	Total pétrole brut	9
	_	_			_	1993	Condensat	10
		_	-	-	_	1992	Pentanes plus	12
-	-		-	-	_	1992		13 14
	•	-			n n	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	5 349.5 4 746.7	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	5 349.5	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
		m 1000.7	£ 040.2	3 160.7	4 746.7	1992		20
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	747.0	1 471.3	1 571.0	2 421.5 2 276.6	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	2 910.2 2 460.9	1993 1992	~ Québec	23
30.7	_	_	_	40.3	17.8 9.2	1993	- Ontario	25
,				40.3	,.c	1993	- Manitoba	26
-	-	-	disp	-	-	1992		28
	-	-	600-	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	30
-		-	_	-	-	1993 1992	- Alberta	31 32
	_	_	_	_	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
,					-	1993	- Territoires du NO.	
	***	-	no	-	5 349.5	1992	Total livré aux raffineries	36 37
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	З 160.7	4 746.7	1992		38
-	~	-	-	-	_	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_		_	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41 42
						1993 1	Exportations totales	43
	•	•	•	6	1.2	1992	Jariations nettes des stocks	45
0.8	-0.5	0.5	-	0.7	3.6	1992		46
-	-	-	-	-	_	1993 L 1992	ivraisons à d'autres acheteurs.	47 48
-0.8	0.5	-0.5	_	-0.7	-1.2 -3.6	1993 F	Pertes et rectifications	49 50
					5 349.5	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION	51
477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	4 746.7	1992		82

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		14 593.2 13 470.8	13 767.7 12 919.1	13 396.1	13 122.2	12 870.9	11 714.1	12 360.6
3 Net new production 4		14 341.7 13 274.3	13 526.5 12 727.5	13 210.5	12 934.1	12 682.6	11 524.2	12 160.1
5 Net withdrawals		13 153.0 12 186.2	12 384.4 11 737.6	12 132.0	11 714.0	11 463.9	10 634.0	11 018.5
7 Less - Field uses	1993	407.5 380.5	372.8 343.5	372.9	364.8	363.2	329.7	310.0
9 - Shrinkage (1)	1993	1 390.4 1 352.1	1 266.1 1 269.2	1 337.4	1 272.9	1 280.7	1 151.8	1 262.2
	1993	494.1	463.0	, 00,,,		. 2000		
11 - Plant use (2) 12	1992	426.2	414.0	559.7	449.7	383.9	371.5	428.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	76.5 69.2	3.4 126.9	-74.6	-21.5	- 145.1	25.2	86.9
15 Total marketable gas 16	1993 1992	10 784.5 9 958.2	10 279.1 9 584.0	9 936.6	9 648.1	9 581.2	8 755.8	8 931.3
17 Imports 18	1993 1992	30.7 35.6	27.8 28.5	62.3	46.7	30.0	29.0	30.5
19 Other receipts 20	1993	20.6	18.6 8.4	8.8	13.2	23.5	22.8	23.6
21 TOTAL NET SUPPLY		10 835.8 10 007.3	10 325.5 9 620.9	10 007.7	9 708.0	9 634.7	8 807.6	8 985.4
	.,,_		,,			, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 592.6 -1 745.1	-1 958.8 -1 813.3	-1 137.3	- 354.5	703.0	1 007.2	1 268.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	611.3 466.8	485.6 386.5	307.8	213.4	305.5	369.2	277.0
27 Exports 28	1993 1992	5 464.4 4 480.4	4 996.6 4 661.1	4 952.0	4 809.4	4 865.5	4 415.3	4 671.7
29 Direct sales	1993	696.9	649.8					
30	1992	511.9	498.7	541.4	502.3	471.7	425.8	406.4
31 Sales – New Brunswick 32	1993	-	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	706.1 680.1	706.3 675.3	635.0	555.8	396.6	349.8	287.9
35 — Ontario 36	1993 1992	2 760.4 2 775.2	2 815.9 2 668.4	2 476.4	1 992.9	1 265.9	879.0	768.1
37 - Manitoba 38	1993 1992	283.2 255.1	243.5 224.0	191.8	148.0	. 75.6	66.4	58.6
39 — Saskatchewan 40	1993	276.6 230.2	229.0 202.5	158.7	122.0	84.6	50.4	44.0
41 — Alberta	1993	1 935.1	1 617.7					
42 — British Columbia	1992	1 781.9 683.5	1 640.4	1 497.8	1 403.2	1 241.1	1 065.7	997.2
45 - Northwest Territories	1992	10.9	467.9 9.1	372.6	304.3	215.4	168.1	196.1
46	1992	10.6	9.4	11.5	11.2	9.8	10.7	10.3
47 Total sales 48	1993 1992	6 655.8 6 293.3	6 152.3 5 887.9	5 343.8	4 537.4	3 289.0	2 590.1	2 362.2
49 TOTAL NET DISPOSITION 50		10 835.8 10 007.3	10 32 5.5 9 620.9	10 007.7	9 708.0	9 634.7	8 807.6	8 985.4

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

FABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

December

Jan. to Feb.

November

Septembre Octobre Novembre Décembre

100		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
mil	lions de	mètres cubes	à une pression	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	S	
								Approvisionnements :	
1	2 853.9	12 524.0	12 847.0	13 857.2	14 868.7	28 360.9 26 389.9	1993 1992	Production originals brute	1 2
1	2 651.3	12 324.1	12 649.6	13 664.4	14 611.9	27 868.2 26 001.8	1993 1992	Production originals netts	3 4
1	1 499.2	11 290.7	11 595.6	12 700.5	13 394.3	25 537.4 23 923.8	1993 1992	Prélèvements nets	5
	305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	780.3 724.0	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	1 280.9	1 257.1	1 329.5	1 371.6	1 360.2	2 656.5 2 621.3	1993 1992	- Pertes lors de traîtement (1) 9
	441.6	407.3	428.6	421.8	498.1	957.1 840.2	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2)) 11
	161.7	4.4	59.8	73.2	4.7	79.9 196.1	1993 1992	- Rectifications	13
9	309.6	9 339.3	9 438.3	10 471.2	11 132.8	21 063.6 19 542.2	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	56.3	29.4	30.4	42.3	30.7	58.5 64.1	1993 1992	Importations	17 18
	23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	39.2 21.9	1993 1992	Autres arrivages	19
9	389.5	9 390.5	9 493.1	10 536.3	11 187.0	21 161.3 19 628.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
1	188.2	869.7	- 341.0	- 863.3	-1 816.1	-4 551.4 -3 558.4	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
	454.8	587.3	599.0	583.1	895.9	1 096.9 853.3	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4	742.5	4 568.6	4 898.1	5 342.8	5 546.1	10 461.0 9 141.5	1993 1992	Exportations	27 28
	495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	1 346.7 1 010.6	1993	Ventes directes	29 30
	-	~	-	-	-	~	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	304.3	318.6	385.7	508.6	562.4	1 412.4 1 355.4	1993 1992	- Québec	33 34
	808.6	869.5	1 343.6	1 884.2	2 313.7	5 576.3 5 443.6	1993 1992	- Ontario	35 36
	57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	526.7 479.1	1993 1992	- Manitoba	37 38
į.	48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	505.6 432.7	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1	021.7	1 156.1	1 337.2	1 583.1	1 879.6	3 552.8 3 422.3	1993 1992		41 42
	257.0	304.3	379.9	520.6	606.4	1 214.3 1 028.1	1993	·	43 44
	10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	20.0	1993		45 46
2	508.6	2 824.6	3 699.7	4 857.6	5 907.5	12 808.1 12 181.2	1992		47
9	389.5	9 390.5	9 493.1	10 536.3	11 187.0	21 161.3 19 628.2	1993 T 1992		49 50
	compris								

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

August

4oût

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	Ξ	Ξ.		-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	=	=	-	-		-	-
11 - Plant uses 12	1993 1992	Ξ	Ī	-	-	-	-	-
13 - Adjustment 14	1993 1992	Ξ	Ī	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports 18	1993 1992	Ξ	_	_	_	_	-	-
19 Other receipts 20	1993 1992	=	=	_	_	_	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	Ξ	-	-	_	_	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	=	_	-	_	_	-
27 Exports 28	1993 1992	_	Ξ	_	_	_	_	-
29 Direct sales	1993 1992	_	-	***	_	_	_	4
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	=	-	_	_	_	_	-
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 — Ontario 36	1993 1992	=	~	_	_	_	_	
37 — Manitoba 38	1993 1992	Ī.	_	_	_	_	_	_
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	-	Ξ	_	_	_	_	_
41 - Alberta 42	1993 1992	-	-	_	_	_	_	_
43 — British Columbia 44	1993 1992	-	Ξ	_	_	_	-	-
- Northwest Territories	1993 1992	-	Ξ.	_	_	_	-	_
77 Total sales	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.2	0.2
	1776	J. L	0.1	V. L	V . L	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

December Jan. to Feb.

0.2 0.2	à une pression	de 101.325	kilopascals e	Jan. à Fév.		5	
	0.2						
	0.2					Announdation	
	0.2			0.4	4007	Approvisionnements:	
0.2		0.2	0.2	0.4	1992	Production originals brute	1 2
	0.2	0.2	0.2	0.4	1993 1992	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	: 7 8
	-	-	-	-	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	_	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	_	1993	- Rectifications	13
				0.6		Total du gay manahand	14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1992	iotal du gaz marchang	15 16
-	-	-	-	-	1993 1992	Importations	17 18
-	-	~	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21
						Utilisation :	
					1993		e 27
-	-	-	-	-	1992		24
-	-	-	-	-	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	100	60-	-	_	1993 V 1992	Jentes directes	29 30
-	-	~	_		1993 \	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1993 1992	- Québec	33 34
_					1993	- Ontario	35
_	-	-	-	_		- Manidaka	36 37
~	•	-	-	-	1992	- Hauttopa	38
-	· —	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	-			-	1993 1992	- Alberta	41 42
-	-		~	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_	_		1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
				0.4		otal des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2			OTAL RE LUTTI TRATTON METTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1993 T 1992	OTAL DE L'OTTLISATION RETTE	50
	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2 0.2 0.2 0.2	0.2	0.2	1992 1993 Noins - Utilization dans les chantiers 1993 1993 Pertes lors de traitament 1993 1993 Pertes lors de traitament 1993 Pertes l

August

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	29.7	23.7 26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.
3 Net new production	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	Ξ	-	-	-		
9 - Shrinkage	1993 1992	-	_	-	-	-	_	
11 - Plant uses 12	1993 1992	-		-	-	-	-	
13 — Adjustment 14	1993 1992	_	Ξ.	•	-	-	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.
17 Imports 18	1993 1992	_	_	-	-		-	
19 Other receipts .	1993 1992	20.6 13.5	18.6 8.4	8.8	13.2	23.5	22.8	23.
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
27 Exports 28	1993 1992	-	Ī	-	-	-	-	
29 Direct sales 30	1993	-	-	-	-	-	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	_		-	-	-	-	
35 — Ontario 36	1993 1992	50.3	42.3	40.2	49.6	64.4	61.2	63.
37 Manitoba 38	1993 1992	=	-	~		disc	-	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	-	Ξ		-	-	-	
41 — Alberta 42	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
43 — British Columbia 44	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
- Northwest Territories	1993 1992	-	-	-	-	-	edo	
77 Total sales 88	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63.

'ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

lugust	September	October	November	December	Jan. to Feb			
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
illions de	nětras cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopaseals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
37.9	39.8	39.8	74.0		53.4	1993	Production originals brute	1
	07.0	37.0	36.8	29.5	55.9 53.4	1992		2
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	55.9	1993	Production originals netts	3 4
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	53.4 55.9	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	-	-	-	_	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	- Char	***	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
-	~	-	-	_	-	1993 1992	~ Rectifications	13
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	53.4 55.9	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	_	_	ano	1993 1992	Importations	17
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	39.2 21.9	1993 1992	Autres arrivages	19
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	92.6 77.8	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23
-	-	-	-	-	-	1992		24
-	440	-	-	-	-	1993	Pertes, consom. & fluct, dans réseaux	25 26
-	-	900	_		~	1993 1992	Exportations	27 28
~	-	_	_	_	_	1993 1992	Ventes directes	29 30
							Ventes - Nouveau-Brunswick	31
	_	-	-	-	~	1992	- Québec	32
~	-	-	-	-	-	1992		34
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	92.6 77.8	1993 1992	- Ontario	35 36
_	-	-	_	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	-	-	_	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_	1993	- Alberta	41
_	_	_		_	-	1993	- Colombie-Britannique	43
_	_	_	_	_	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
61.5	61.6	64.2	. 59.6	53.0	92.6 77.8	1993	Total des ventes	47 48
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	92.6	1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	01.0	94.6	27.0	33.0	.,,,,			

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	616.2	561.0 605.8	643.1	617.9	623.8	581.3	537.
3 Net new production 4	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	624.7	600.2	606.5	564.2	522.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	624.7	600.2	606.5	564.2	522.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	57.1 60.5	55.3 57.1	65.7	60.1	58.8	58.2	49.8
9 - Shrinkage 0	1993 1992	4.6	4.4	4.5	4.8	4.7	4.7	4.0
1 - Plant uses 2	1993 1992	3.7 3.9	3.6 3.7	3.8	3.9	3.8	3.8	3.3
3 — Adjustment 4	1993 1992	4.8 3.6	0.5 19.5	7.5	1.5	3.8	-0.6	4.1
5 Total marketable gas 6	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502. 3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4
7 Imports 8	1993 1992	_	Ξ	_	_	-	-	-
9 Other receipts 0	1993 1992	-	-	_	_	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.5 -84.4	~9.2	14.9	63.7	139.7	8.8
5 Line loss, fuel and pack change 6	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	2.8	11.8	4.2	18.1	18.2
7 Exports 8	1993 1992	-	-	-	_	-	-	-
9 Direct sales	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	22.4	20.6	19.0	-	-
1 Sales - New Brunswick 2	1993 1992	-	Ī	_	_	-	-	
3 - Quebec	1993 1992		Ξ	_	_	_	_	
5 - Ontario	1993 1992	341.8 375.0	329.8 343.0	368.5	360.6	363.9	300.3	
.7 - Manitoba 8	1993 1992	_	-		_	_	_	
9 — Saskatchewan	1993 1992	276.6	229.0	158.7	122.0	84.6	40.0	۷, ۷, ۵, ۵
1 - Alberta	1993	_	=	-	_	_	_	
3 - British Columbia	1993		-	_	_	**	_	
5 - Northwest Territories	1993	_	-	_	_	_	_	
	1993	410.4	558.8					
7 Total sales	1993	605.2	545.5	527.2	482.6	668 K	360.3	434.

'ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

ugust	September	Detober	November	December	Jan. to Feb			
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
illions de	mõtres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopaseals e	t à 15 degrés	celciu	US .	
							Approvisionnements :	
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	1 177.2 1 247.2	1993	Production originals brute	1 2
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	1 144.1 1 208.7	1993 1992	Production originals netts	3 4
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	1 144.1 1 208.7	1993 1992	Prélèvements nets	5
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	112.4 117.6	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	9.0 9.3	1993 1992	. o. cos zors de traitement	9
3,4	4.1	4.1	4.1	3.9	7.3 7.6	1993 1992	createdrack dens the nether	11
3.4	-4.0	-4.0	-4.0	3.0	5.3 23.1	1993 1992		13 14
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	1 010.1 1 051.1	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	1 010.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
68.2	45.3	34.3	13.0	- 118.3	- 305.3 - 191.1	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
-1.8	5.7	-1.5	5.0	18.0	68.1 52.6	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	11.0	-	-	10.3	70.1 38.9	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
355.5	371.5	373.0	346.3	375.1	671.6 718.0	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	-	min	ésse	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	505.6 432.7	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	41 42
-	-	-		nee	-	1993	- Colombie-Britannique	43
~	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
404.0	451.1	484.2	503.8	630.7		1993	Total des ventes	47 48
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7		1993		49 50

ugust

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		12 238.9 11 261.6	11 759.4 10 858.1	11 323.3	11 225.9	10 983.9	9 864.3	10 561.4
3 Net new production 4		12 009.8 11 088.5	11 539.3 10 691.6	11 160.1	11 059.3	10 817.5	9 696.5	10 388.7
5 Net withdrawals 6		10 821.1 10 000.4	10 397.2 9 701.7	10 081.6	9 839.2	9 598.8	8 806.3	9 247.1
7 Less - Field uses 8	1993 1992	350.4 320.0	317.5 286.4	307.2	304.7	304.4	271.5	260.2
9 - Shrinkage (1) 10	1993 1992	1 223.0 1 200.9	1 175.1 1 124.7	1 199.0	1 164.8	1 163.6	1 026.0	1 151.5
11 — Plant use (2) 12	1993 1992	456.4 369.2	438.5 361.1	508.4	408.6	361.4	351.3	408.3
13 — Adjustment 14	1993 1992	53.5 68.8	75.4	-73.5	26.3	- 151.0	0.1	84.8
15 Total marketable gas 16	1993 1992	8 737.8 8 041.5	8 466.1 7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 342.3
17 Imports 18	1993 1992	_	_	-	-	-	-	-
19 Other receipts 20	1993 1992	Ξ	-	GOV.	-	~	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	8 737.8 8 041.5	8 466.1 7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 342.3
Disposition:								
23 Distributors storage variation 24		-2 255.0 -1 551.8	-1 681.3 -1 653.8	-1 100.6	- 398.9	535.8	729.3	1 116.3
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	527.9 371.2	412.5 329.0	273.9	182.6	302.4	326.4	238.7
27 Exports 28	1993 1992	4 964.7 4 026.1	4 508.7 4 224.4	4 493.0	4 435.3	4 515.8	4 042.8	4 272.4
Direct sales	1993 1992	431.5 323.9	428.4 310.1	338.0	310.5	294.0	294.3	298.6
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	634.8	555.6	396.4	349.6	287.7
35 - Ontario 36		2 152.2 2 168.2		1 840.7	1 332.7	613.1	329.1	132.1
37 — Manitoba 38	1993 1992		243.5 224.0	191.8	148.0	75.6	66.4	58.6
59 - Saskatchewan 0	1993 1992		Ξ	-	-		10.4	-
1 - Alberta 2		1 856.7 1 732.2	1 541.8 1 600.3	1 433.1	1 353.6	1 179.7	994.2	924.3
- British Columbia		70.7 36.7	47.5 38.5	35.8	15.4	7.6	14.9	13.6
- Northwest Territories	1993 1992		Ξ	-	-	-	-	-
67 Total sales 68	1993 1992		4 797.8 4 644.4	4 136.2	3 405.3	2 272.4	1 764.6	1 416.3
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992			8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 342.3

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

December

November

October

oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
illions de	mètres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés celc	ius	
						Approvisionnements :	
10 925.2	10 453.9	10 644.9	11 575.0	12 536.7	23 998.3 199 22 119.7 199	33 Production originale brute 22	1 2
10 744.2	10 278.9	10 470.0	11 405.1	12 302.0	23 549.1 199 21 780.1 199	3 Production originals netts	3
9 592.1	9 245 5	9 616 0	10 /// 0		21 218.3 199	3 Prélèvements nets	

Jan. to Feb.

9 416.0 10 441.2 11 084.4 19 702.1 1992 6 667.9 1993 Moins - Utilisation dans les chantiers 253.9 219.7 276.0 298.7 338.5 606.4 1992 8 2 398.1 1993 1 160.7 - Pertes lors de traitement 1 130.4 1 188.9 1 223.0 1 252.8 2 325.6 1992 10 894.9 1993 - Utilisation dans les usines (2) 417.7 371.8 390.8 379.8 11 467.5 730.3 1992 12 53.5 - Rectifications 140.4 -7.9 26.4 40.4 -0.1 144.2 1992 17 203.9 1993 Total du gaz marchand 7 619.4 7 531.5 7 533.9 8 499.3 15 9 025.7 15 895.6 1992 16 1993 Importations 1992 18 1993 Autres arrivages 17 203.9 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 7 619.6 7 531.5 7 533.9 8 499.3 9 025.7 15 895.6 1992 22 Utilisation : -3 936.3 1993 Variations des stocks des distributeurs 23 1 014.2 774.2 - 358.0 - 772.5 -1 526.2 -3 205.6 1992 960.6 1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 472.4 25 533.4 614.8 578.1 767.9 700.2 1992 26 9 473.4 1993 Exportations 27 4 292.1 4 085.3 4 341.9 4 769.4 5 013.6 8 250.5 1992 28 859.9 1993 Ventes directes 29 343.0 368.2 438.6 430.3 440.4 634.0 1992 1993 Ventes - Nouveau-Brunswick 31 1992 32 1 412.0 1993 - Québec 33 304.1 318.4 385.5 508.4 562.2 1 355.0 1992 34 4 411.1 1993 - Ontario 35 182.9 262.8 710.4 1 256.5 1 668.5 4 274.7 1992 526.7 1993 - Manitoba 37 57.9 85.4 131.6 195.8 281.9 1992 479.1 38 39 1993 - Saskatchewan 1992 40 3 398.5 1993 - Alberta 41 947.3 1 083.8 1 237.6 1 498.9 1 792.3 3 332.5 1992 118.2 1993 - Colombie-Britannique 63 5.5 20.0 31.5 25.1 34.4 75.2 1992 44 1993 - Territoires du Nord-Ouest 1992 46 1993 Total des ventes 9 866.5 1 497.7 1 770.4 2 496.6 4 330.0 9 516.5 1992 3 494.0 48 1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 69 17 203.9 7 619.4 7 531.5 15 895.6 1992 50

8 600 3

7 533.9

ugust

9 025.7

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

May	June	July
Mai	Juin	Juille
5 degrees		
172.3	1 167.8	1 163
167.8	1 162.9	1 150
167.8	1 162.9	1 150.
-	-	
105.9	112.9	98.
17.0	13.7	13.
2.1	25.7	-2.
042.8	1 010.6	1 041.
-	***	
_	_	
042.8	1 010.6	1 041.
103.5	138.2	143.
-1.1	24.7	20.
349.7	372.5	399.
158.7	131.5	107.
_	_	
_	_	
194.5	159.4	151
_	_	
61.6	74.5	20
	71.5	72
		147
-	_	
432.0	343.7	371
042.8	1 010.6	1 041:
	- 432.0	176.1 112.8

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

Jan. to Feb.

December

oût		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
illion	ns de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	S S	
								Approvisionnements :	
1 29	3.0	1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	3 009.0 2 835.7	1993 1992	Production originals bruts	1 2
1 28	16.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	3 001.1 2 826.9	1993 1992	Production originals netts	3
1 28	16.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	3 001.1 2 826.9	1993 1992	Prélèvements nets	5
	-	-	-	***	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
10	9.8	114.0	128.0	135.3	94.0	233.2 268.3	1993 1992	de flatfawall	9
11	8.2	28.5	29.2	30.9	23.1	51.1 94.8	1993 1992	A CARAGE AND AND THE DESIRED	11
13	7.9	16.3	37.4	36.8	1.8	21.1 28.8	1993 1992		13
1 140	8.0	1 206.6	1 295.2	1 364.9	1 486.8	2 695.7 2 435.0	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Importations	17
	-	-	-	_	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
1 140	0.8	1 206.6	1 295.2	1 364.9	1 486.8	2 695.7 2 435.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
105	5.8	50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	- 309.8 - 161.7	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
-15	8.8	48.2	-14.3	_	110.0	88.4 100.5	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
450	.4	483.3	556.2	573.4	532.5	987.6 891.0	1993 1992	Exportations	27 28
152	2.4	161.1	198.7	185.8	202.9	416.7 337.7	1993 1992	Ventes directes	29 30
	-	-	-	~	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	-	***	-	_	-	_	1993 1992	- Québec	33 34
152	.4	144.2	165.6	179.5	186.4	342.5 309.2	1993 1992	- Ontario	35 36
	_	-	-	_	-	_	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
	-	-	-	_	_	_	1993 1992		39 40
74	.4	72.3	99.6	84.2	87.3	154.3 89.6	1993 1992		41 42
221	. 2	247.3	306.7	445.8		1 016.0	1993 1992		43
	~	-	-	-	-	_	1993 1992		45 46
448.	. 0	463.8	571.9	709.5	813.0		1993 1		47 48
1 140.	.8	1 206.6	1 295.2	1 364.9	1 486.8		1993 1		49 50

ugust

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1993	20.5	17.6 16.2	19.3	19.2	15.5	18.2	17.5
3 Net new production	1993	19.6	16.6					
5 Net withdrawals	1992	18.1	16.2	19.3	19.2	15.5	18.2	17.5
6	1992	18.1	16.2	19.3	19.2	15.5	18.2	17.5
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage 0	1993 1992	1.2	1.0	0.9	0.9	0.6	0.9	2.0
1 - Plant uses	1993	0.3	0.1	0.5	1.2	0.8	0.8	0.6
3 - Adjustment	1993	-	-					
5 Total marketable gas	1992 1993	18.1	15.5	~	~	-	-	_
6	1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.9
7 Imports	1993 1992	_	_	-	-	-	-	-
9 Other receipts	1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993 1992	=	-	_	***	_	-	_
25 Line loss, fuel and pack change	1993 1992	_	Ξ	_	_	_	_	_
27 Exports	1993	=	-	_	_	-	_	_
29 Direct sales	1993		-					
30 31 Sales – New Brunswick	1992	_	_	-	-	-	-	-
32	1992	-	Des .	-	~	-	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	_	~	-	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1993 1992	_	-	-	-	-	_	-
37 — Manitoba 38	1993 1992		-	_	-	_	-	
39 — Saskatchewan	1993 1992	_	-	_	_	~	60	an-
1 - Alberta	1993 [*] 1992	=	-	***	_	_	_	
3 — British Columbia	1993	7.2	6.4					
5 - Northwest Territories	1992	10.9	9.1	6.4	5.9	4.3	5.8	4.6
i7 Total sales	1992 1993	10.6 18.1	9.4 15.5	11.5	11.2	9.8	10.7	10.3
48	1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.9

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

Jan. to Feb.

December

November

Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopaseals e			\$	
						Approvisionnements :	
16.7	19.9	19.6	18.1	38.1 35.3	1993 1992	Production originals brute	1 2
16.3	19.9	19.6	18.1	36.2 34.3	1993 1992	Production originals netts	3 4
16.3	19.9	19.6	18.1	36.2 34.3	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	~		-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 E
0.6	0.3	1.0	1.1	2.2			9
0.5	-	3.9	1.9	0.4			11
-	-	-	-	_	1993 1992		13
15.2	19.6	14.7	15.1	33.6 31.5	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	1993 1992	Importations	17 18
-		-	m _a	_	1993 1992	Autres arrivages	19
15.2	19.6	14.7	15.1	33.6 31.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Utilisation :	
-	-	-	-	_	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
-	-	_	444	_	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	_	-	-	1993 1992	Exportations	27 PB
-	-	_	_	-	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	_	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
_	-	-	-	-	1993 1992	- Ontario	35 36
_	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	-	_	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
_	_	-	_	_	1993 1992	- Alberta	41 42
4.1	9.1	6.9	7.2	13.6	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
11.1	10.5	7.8	7.9	20.0	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
15.2	19.6	14.7	15.1	33.6 31.5	1993 1 1992	Total des ventes	47 40
15.2	19.6	14.7	15.1	33.6 31.5	1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	69 50
	16.7 16.3 16.3 16.3 - 0.6 0.5 - 15.2 - 15.2	16.7 19.9 16.3 19.9 16.3 19.9	### s cubes \$ une pression de 101.325 16.7	mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals e 16.7 19.9 19.6 18.1 16.3 19.9 19.6 18.1 16.3 19.9 19.6 18.1	### 16.7 19.9 19.6 18.1 36.1 35.3 16.3 19.9 19.6 18.1 36.2 34.3 34.3 36.2	### cubes 8 une pression de 101.325 kilopascals et 8 15 degrés celeiu	######################################

ugust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993	44.5 48.6	40.0 47.1	47.8	35.8	34.3	43.9	40.2
3 Net new production 4	1993 1992	43.9 48.5	40.0	47.7	35.7	34.2	43.8	40.2
5 Net withdrawals 6	1993 1992	43.9 48.5	40.0 47.0	47.7	35.7	34.2	43.8	40.2
7 Less - Field uses	1993	-	~	_	-	_		_
	1993	7.5	6.5					
9 - Shrinkage 10	1992	7.8	7.5	7.8	5.9	5.9	7.3	6.6
11 - Plant uses 12	1993 1992	1.5 3.4	1.9 4.1	3.3	2.0	0.9	1.9	2.8
13 - Adjustment 14	1993 1992	_	_	_	-	-	_	-
15 Total marketable gas	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.8
17 Imports	1993							
18	1992	-	-	-	-	-		-
19 Other receipts 20	1993 1992	no 	-	-	-	-	qila	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	-	_		-	_	_
25 Line loss, fuel and pack change	1993	-	-	_	_	_	_	_
27 Exports	1993	-	-					
28	1992	~	-	-	-	-	-	ea
29 Direct sales 30	1993	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	-	_	-	_	_	_
33 - Quebec 34	1993 1992	_	-	_	_	_	-	_
35 — Ontario	1993	_	_					
36	1992	~	-	-	-	-	-	1
37 — Manitoba 38	1993 1992	-	-	-	-	000	-	-
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	-	· -	-	-	-		
41 - Alberta 42	1993 1992	-	-	_	_	_	_	
43 — British Columbia 44	1993	34.9 37.3	31.6 35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.
45 - Northwest Territories	1993	_	_					3011
46	1992	76.0	71.6	-	-	-	-	
47 Total sales 48	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

ugust	September	October	November	December Décembre	Jan. to Feb Jan. à Fév.			
illions de	mětres cubes	à une pressi			t à 15 degrés		S	
							Approvisionnements:	
34.4	42.4	44.4	43.9	44.1	84.5 95.7	1993	Production originals bruts	
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	83.9 95.5	1993	Production originals netts	;
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	83.9 95.5		Prélèvements nets	
_	_	-	_	_	_		Moins ~ Utilisation dans les chantiers	
5.9	7.0	7.2	7.2	7.5	14.0	1993	- Pertes lors de traitement	9
0.8	2.4	4.5			15.3	1992	- Utilisation dans les usines	10
			3.1	1.7	7.5	1992		12
-	-	-	-	_	66.5	1992	Total du gaz marchand	14
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	72.7	1992		15 16
-	-	-	-	-	-	1993	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	66.5 72.7	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	_	_	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	_	-	_	1993 1992	Exportations	27
_	_	_	-	_	_	1993	Ventes directes	29
_		_		_	_		Ventes - Nouveau-Brunswick	31
_				_		1993	- Québec	32
	_	_	-	-	-	1992	- Ontario	34
-	-	-	-	-	-	1992	- Manitoba	36 37
-	-	-	-	-	-	1992		18.83
**	-	-	-	-	~	1993	- Saskatchewan	40
-	-	400	-	-	-	1993 1992	- Alberta	41 42
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8		1993 1992		43
-	-	_	_	_		1993 1992		45 46
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8		1993 1 1992		47 48
27.6	32.9	32.6		34.8	66.5	1993 1		49

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mêtres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	276.3 293.5	263.7 270.9	271.8	257.4	247.1	232.5	229.0
3	Flared (2)	1993 1992	1.8	2.0	1.4	1.6	1.9	1.6	1.8
5 6	Plant fuel (2)	1993 1992	36.2 30.9	19.8 28.2	29.0	27.6	28.3	23.6	25.9
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	9 S		
7	Manitoba	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5 4.6	4.1 4.9	4.5	4.4	4.3	3.9	3.5
11 12	Alberta	1993 1992	650.6 671.5	599.2 638.7	653.2	626.7	600.1	631.6	611.8
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	21.6	19.7	14.1	24.1	25.5
15 16	Canada	1993 1992	685.3 701.0	630.3	679.5	651.1	618.8	659.9	641.1
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	4.0	3,8	3.7	3.4	3.1
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	340.4	332.6	313.6	238.3	314.5
23 24	British Columbia	1993 1992	18.8 17.1	15.4 16.2	17.2	15.4	11.4	13.3	14.5
25 26	Canada	1993 19 9 2	334.2 350.2	327.7 345.0	361.7	351.9	328.8	255.1	332.2
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	_		-	-	-	-	44
29 30	Saskatchewan	1993 1992	=	_	-	-	-	-	
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	638.7	588.2	552.3	482.4	594.4
33 34	British Columbia	1993 1992	_	_	-	***	-	-	٠
35 36	Canada	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	638.7	588.2	552.3	482.4	594.1
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	itrique				
37 38	Manitoba	1993 1992	-	-	_	_	***	_	
39 40	Saskatchewan	1993 1992	-	=	-	-	_	_	
41 42	Alberta	1993 1992	512 698 496 244	556 887 452 217	516 758	470 677	442 445	439 654	489 31
43 44	British Columbia	1993 1992	53 499 50 726	45 940 48 358	47 000	42 108	28 604	35 379	29 54
45 46	Canada	1993 1992	566 197 546 970	602 827 500 575	563 758	512 785	471 049	475 033	518 86

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

FABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Fab. Jan. à Fév.			
illions of	cubic metres -	millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
257.5	280.0	268.7	289.4	283.0	540.0 564.4	1993 1992	Pertes (1)	
1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	3.8 3.0	1993 1992	Gaz brūlé (2)	
26.8	26.9	23.7	29.6	37.1	56.0	1993	Consommation (2)	
				27.1	59.1	1992		
ousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	1993	Manitoba	
				0.3	0.5 8.6	1992	Saskatchewan	
4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	9.5	1992		1
654.4	620.3	598.3	594.1	623.6	1 249.8 1 310.2	1993 1992	Alberta	1
24.4	26.1	30.0	25.4	23.8	56.8 47.2	1993 1992	Colombie-Britannique	1
683.7	651.3	633.1	624.4	652.3	1 315.6 1 367.4	1993 1992	Canada	1
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.4		0.2	1993	Manitoba	1
	0.7	0.1	0.1	0.1	7.0	1992	Saskatchewan	11
3.9	3.9	4.0	4.1	3.6	8.2	1992		21
289.4	281.3	322.3	317.0	322.0	620.5 653.5	1993 1992	Alberta	21
15.3	15.0	17.1	15.6	15.4	34.2 33.3	1993 1992	Colombie-Britannique	23
308.7	300.3	343.5	336.8	341.1	661.9 695.2	1993 1992	Canada	25
							Ethane (avant deplac. miscib	ole)
_	_	-	_	_	-	1993 1992	Manitoba	27
_			_	_	-	1993	Saskatchewan	2.9
			_	_	1 345.1	1993	Alberta	31
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	1 252.9	1992	Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-	=	1992	COTOMD18-BL149HU1dda	34
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	1 345.1 1 252.9	1993 1992	Canada	35 36
ric tonnes	- Tonne métri	que					Soufra	
					-	1993	Manitoba	37
-	-	-	ess	-	_	1992	Saskatchewan	38
-	-	-	-	-	-	1992		40
492 036	437 180	502 256	511 997	533 379	1 069 585 948 461	1993 1992	Alberta	41 42
44 898	68 408	69 400	E4 606	EZ CEE	99 439 99 084	1993 1992	Colombie-Britannique	43
44 678	45 405	48 408	51 626	53 555	1 169 024	1993	Canada	45
536 934	482 585	550 664	563 623	586 934	1 047 545	1992		46

Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

41



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	ME	THOD OF	PAYMENT			
\boxtimes	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Ch	eck only one)			
Marketing Division Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confii mation. A fax will be treat as an original order		Please char		VISA		MasterCard
(Please print)				Signature				Expiry Date
Company		Please make cheque or money order payable to the Receiver General for Canada — Publications						
Attention				Bill me later (Pre-payment required for all publications except subscriptions. Maximum credit \$500.)				
City Postal Code	Provinc () Phone use ensure that all information	() Fax		Purchase Or Please enclos	re)	er		
	Dat			te of Annual Subscription or Book Price				
Catalogue Number	Title	. 5	or Indicate an "S" for subscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
Note: Catalogu	ue prices for U.S. and othe	r countries are shown in	n US dollar	s.		SUBTOTAL		
ST Registration	on # R121491807					(if applicable) GST (7%)		
	ney order should be made p ral for Canada — Publications					GRAND TOTAL		
Canadian client drawn on a US	s pay in Canadian funds and bank. Prices for US and for	d add 7% GST. Foreign oreign clients are shown in	clients pay US dollar	total amount	in US fund	s PF	093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ A	: COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	A	MOD/	ALITÉS DE	PAIEME	NT:		
Division de la commercialisat Vente des pub Statistique Car Ottawa (Ontario Canada K1A 0	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De lications l'extérieur du Canada et des Etats-Unis, composez le 0) (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.	VISA, MasterCard et 84 Visa, MasterCard et 84 Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé copie tient lieu de com- mande originale.	n de C	Ve N° Sig	guillez débi de carte gnature liement inc uillez faire pa ceveur génér livoyez-moi our toutes le onnements.	lusvotre rai du Canad la facture es publicatio. Un crédit e commande		Date Date Date accompte es ées, sauf po 500 \$.)	d'expiration \$ prdre du st exigé pur les
	Veuillez vous assurer de remplir le bo	on au complet.		Sig	gnature de	la personne	e autorisée		
Numéro au catalogue	Titre		Éditio demand ou Inscrir	dée		nement an de la publ États-		Quantité	Total
			"A" pour abonneme	les	\$	Unis \$ US	pays \$ US		\$
donnés TPS N° Le chèqu	noter que les prix au catalogue en dollars américains. R121491807 ue ou mandat-poste doit être étab ur général du Canada – Publication	li à l'ordre du	autres pa	ays so	ont		TOTAL RÉDUCTION (S'il y a lieu) TPS (7 %) canadiens se	eulement)	
	Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 %. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.								

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1992

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1992 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.

It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

... revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1992** has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1992** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1992** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHE 1992

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

statistique des études
de marché 1992 peut
vous faciliter les choix
avant que vous n'engagiez
plus de temps et de ressources
à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le **Recueil** contient tout cela... et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1992** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication)

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.

~^~

Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6,

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

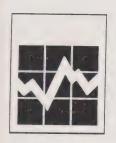
Le **Guide statistique de l'énergie** (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

March 1993

Catalogue 26-006 Mensuel

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1993





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canad's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772 - 4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426 - 5331)	Regina	(780 - 5405)
Montreal	(283 - 5725)	Edmonton	(495 - 3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador Nova Scotia, New Brunswic	
and Prince Edward Island	d 1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia	
(South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area
served by NorthwesTel I	nc.) Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.) C.	all collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772 - 4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique	
(sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire	
desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire	
desservi par la NorthwesTel	
Inc.) Appelez à frais virés	au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

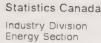
Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

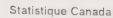


Years of Ans Excellence d'excellence



Crude petroleum and natural gas production

SIC 071 March 1993



Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Mars 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

July 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Juillet 1993

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays : 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien etabli entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonte, il serait impossible de produire des statistiques precises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

T.	AB	LE	OF	CONT	ENTS
----	----	----	----	------	------

TABLE DES MATIÈRES

		TAUL		PAGE
High	hlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	18
	Foreign	22	Étranger	20
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
Do	finitions	X.F	Districtions	

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Service de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

Highlights

March 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1993 amounted to 8.8 million cubic metres compared to 8.7 million cubic metres in March 1992, an increase of 1.0%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres an increase of 31.7% over March 1992.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 7.6 million cubic metres (64.2%) were sent to Canadian refineries and 4.1 million cubic metres (34.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 13.2% to 14.9 billion cubic metres over 13.2 billion cubic metres in March 1992. Marketable production for March amounted to 11.3 billion cubic metres, an increase of 14.2%.

The disposition of natural gas for March 1993 is as follows: 0.2 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.5 billion cubic metres exported; 6.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mars 1993

- En mars 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8,8 millions de mètres cubes comparativement à 8,7 millions de mètres cubes en mars 1992, soit une augmentation de 1,0%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 31,7%.
- L'utilisation du pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 1993 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (64,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,1 millions de mètres cubes (34,2%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 13,2% passant de 13,2 milliards de mètres cubes en mars 1992 à 14,9 milliards de mètres cubes. En mars 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,3 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 14,2%.
- * Au cours du mois de mars 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0,2 milliard de mètres cubes sont des livraisions nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,4 milliards mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 5,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,6 milliards de mètre cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens.La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	npez		
Supply:									
Domestic product:	ion:								
1 Heavy 2		1993 1992	2 006.9 1 781.1	1 887.1 1 679.3	2 079.2 1 769.2	1 717.7	1 768.7	1 710.3	1 853.6
3 Light and medium 4		1993 1992	4 156.1 4 307.0	3 793.0 4 044.4	4 259.4 4 313.5	4 103.5	4 071.0	4 032.8	4 342.4
5 Synthetic		1993 1992	979.2 1 249.2	873.2 956.9	1 039.4 1 279.6	937.3	946.1	1 132.8	1 217.5
7 Crude bitumen 8		1993 1992	630.7 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	644.5	643.8	609.7	657.0
9 Total crude 10		1993 1992	7 772.9 7 850.3	7 130.1 7 203.6	8 035.2 8 004.6	7 403.0	7 429.6	7 485.6	8 070.5
11 Condensate 12		1993 1992	23.7 18.8	22.7 17.4	24.8 17.9	16.9	17.1	16.1	18.8
13 Pentanes plus 14		1993 1992	683.8 675.2	625.9 628.8	696.4 645.9	633.1	609.3	550.8	645.3
15 Total net withdra		1993 1992	8 480.4 8 5 44.3	7 778.7 7 849.8	8 756.4 8 668.4	8 053.0	8 056.0	8 052.5	8 734.6
17 Imports 18		1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.3
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	11 372.5 11 065.9	10 236.1 10 074.9	11 910.5 11 063.9	10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 178.9
Disposition:									
21 To Refineries - /		1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 130.3	901.1	1 224.8	976.5
23 - (24		1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 104.8	992.3	1 322.3	1 337.9
25 – (26		1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 783.6	1 816.7	2 014.3	2 011.0
27 – ! 28		1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	
29 - 9 30		1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	269.4	227.4	59.9	268.7
31 – <i>i</i>		1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 275.1	1 275.6	1 379.5	1 636.7
	British Columbia	1993		613.3	632.4 625.2	634.1		620.5	730.
35 – ! 36	N.W. Territories	1993 1992		15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13.8
37 Total to refiner: 38		1993 1992	7 529.4 6 994.3	6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 206.0		6 631.7	6 975.
39 Export to the Un:		1993 1992	4 163.0 4 060.1	3 788.3 3 726.8	4 072.0 4 146.0	4 131.8	4 016.6	3 421.2	4 283.
41 Export to other (countries	1993	148.8	29.9 151.9		68.0	-	34.2	4 2000
43 Total exports		1993 1992	4 163.0 4 208.9	3 818.2 3 878.7	4 072.0 4 146.0	4 199.8	4 016.6	3 455.4	4 283.
45 Net inventory cha	nanges	1993	- 236.2 - 169.0	- 158.1 - 140.5	230.1	-27.6			- 199.
47 Deliveries to ot		1993 1992	31.4 20.9	9. <i>7</i> 11.8	3.6 17.7	15.6	10.0	21.6	7.
49 Losses and adjus-		1993 1992	- 115.1 10.8	-4.3 -1.0	-41.6 30.5	-95.4	-0.7	69.1	113.
51 TOTAL DISPOSITION				10 236.1 10 074.9	11 910.5 11 063.9	10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 178-

FABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

November

August

September

October

December

Jan. to Mar.

103031	oop tember	00 (004)	HOVEMBER	December	Jan. to M	ar.		
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à M	lar.		
housands of	cubic metres	- milliors	de mêtres cub	2 8				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 896.4	1 868.1	1 986.0	1 895.8	1 977.3	5 973.2 5 229.6		Lourd	1
	, 55511		, 0,3,0	1 277,5	12 208.5	1992	Légar at mádium	2
4 371.8	4 117.7	4 270.5	4 079.9	3 926.0	12 664.9	1992	rager at madium	4
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	2 891.8 3 485.7	1993 1992	Synthátique	5 6
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	1 864.7 1 678.3	1993	Pétrole brut bitumineux	7
	02.10	0 17 10	27707	337.3	22 938.2		Total pétrole brut	9
8 228.6	7 613.6	8 212.3	7 856.6	7 661.3	23 058.5	1992		10
16.9	19.2	19.9	20.6	22.3	71.2 54.1	1993 1992	Condensat	11 12
642.8	608.3	657.8	664.1	680.9	2 006.1	1993 1992	Pentanes plus	13
***************************************	00000	03.10	004.1	000.7	25 015.5		Total prélèvements nets	14
8 888.3	8 241.1	8 890.0	8 541.3	8 364.5	25 062.5	1992	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	8 503.6 7 142.2	1993 1992	Importations	17 18
11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	33 519.1 32 204.7	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
	11 204.4	11 000.4	11 107.5	11 363.6	3L L04.7	1776		20
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	4 340.0 3 5 01.0	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
1 429.7	1 379.6	1 388.4	1 174.9	1 549.7	4 256.0 3 618.6	1993 1992	- Québec	23 24
1 427.7	1 3/9.6	1 300.4	1 174.5	1 342.7	6 168.4	1993	- Ontario	25
2 287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	6 137.7	1992		26
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
281.1	271.1	262.6	263.5	274.6	790.9 733.4	1993 1992	- Saskatchewan	29
201.1	27111	202.0	203.3	274.0	4 265.4	1993	- Alberta	31
1 612.7	1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	4 159.5	1992		32
687.1	610.9	698.7	615.6	595.3	1 925.7 1 873.7	1993 1992	- Colombie-Britannique	33
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	41.2	1993	- Territoires du N0	. 35
10.4	11.4	7.3	0.2	715	21 746.4	1993	Total livré aux raffineries	37
7 432.1	7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	20 065.1	1992	4	38
4 016.1	4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	12 023.3 11 932.9	1993	Exportation aux États-Unis	40
7/ 0	407.5	7/ 0	106.3	112.2	29.9 300.7	1993	Exportation dans d'autres pays	41 42
34.0	105.5	34.2	100.5	112.2	12 053.2		Exportations totales	43
4 050.1	4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	12 233.6	1992		44
-47.9	- 144.1	140.1	287.8	- 177.6	- 164.2 - 184.7	1993	Variations nettes des stocks	46
0.2	40.7	33.2	38. <i>7</i>	23.0	44.7 50.4	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47
8.2	10.4	33.2	30.7	2010	- 161.0	1993	Pertes et rectifications	49
-76.6	-9.4	92.9	-52.8	120.6	40.3	1992	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	33 519.1 32 204.7	1993	ININE DE L'OITEISMITON	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier:	s de mêtres cu	200		
Supply:									
Domestic pro	iduction:								
1 Heavy 2		1993 1992	_	1	-	-	-	-	
3 Light and me		1993 1992	_	-	-	-	-	59.8	111.
5 Synthetic 6		1993 1992		-	-	-	-	-	
7 Crude bitume 8		1993 1992	_		-	_	-	-	
9 Total orude		1993 1992	-	:	**			59.8	111.0
1 Condensate 2		1993	=			_	_	~	
3 Pentanes plu		1993	_	_	_				
4		1992	-	-	-	-	-	-	
5 Total net wi	thdrawals	1993 1992	•	-	:		-	59.8	111.
7 Imports 8		1993 1992	-	Ξ		-	-	-	
9 TOTAL SUPPLY	1	1993 1992	:	:				59.8	111.
Disposition:	2								
1 To Refinerie 2		1993	Ξ		Ī	_	_	_	
3	- Quebec	1993	-	-	=	-	_	-	
5		1993	-	-	-	_		_	
7		1993	-	_	-	_	_	_	
9		1993	-	_	-	_	_		
1	- Alberta	1993	-	-	-	_	_		
3	- British Columbia		-	-	-	-	-	-	
5	- N.W. Territories		-	-	-	-	-	-	
6 7 Total to ref	fineries	1992 1993	-	-	-	-		-	
8		1992 1993			•	•	•	•	
0		1992		-	=	-	-	-	147
2		1993	_	Ξ	-	-	-	-	
3 Total export	is	1993 1992		-	•	•	•		147.
5 Net inventor		1993 1992	-	_		-	-	59.8	-38
7 Deliveries t		1993 1992	-	-	-	-	-	-	
9 Losses and a	adjustments	1993	-	-	-	-		-	2
1 TOTAL DISPOS	SITION	1993 1992	:					59.8	111
_		1996	_	•	•	•	•	59.8	

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

ugust	September	October	November	December	Jan. to Mar.
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

housands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							ovisionnement:	
					_	1993 Lourd	uction intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1992		1 2
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	-	1993 Léger (1992	ot módium	3
-	~	-	-	-	-	1993 Synthe 1992	tique	5 6
-	-	-	-	-	-	1992	e brut bitumineux	7 8
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3		1993 Total ; 1992	pétrole brut	9 10
-	-	-		-	-	1993 Condens 1992	sat	11 12
-	eale	-	-	-	-	1993 Pentane 1992		13 14
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	:	1993 Total p 1992	prélèvements nets	15 16
-	~	-	-	-	_	1993 Importa 1992	tions	17 18
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	:	1993 TOTAL A	PPROVISIONNEMENTS	19 20
						Utili	sation:	
_		70. ((A =		-		fineries - Atlantique	21
_	-	78.6	40.7	75.5	_	1992	0.5	22
82.6	-map	-	-	-	-	1992	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	an.	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
	_	_	-	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
_	-	_	nen.	_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
		_	_	_	-	1993 1992	- Territoires du N0	. 35
		_	_				ivré aux raffineries	37
82.6		78.6	40.7	75.5		1992		38
-	73.7	74.0	-	60	Ξ	1993 Exporta 1992	tion aux États-Unis	39 40
-	-	-	100	-	-	1993 Exporta 1992	tion dans d'autres pays	41 42
	73.7	74.0	9	•		1993 Exporta 1992	tions totales	43 44
23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	-	1993 Variati 1992	ons nettes des stocks	45 46
-	~	-	-	mi .	-	1993 Livrais 1992	ons à d'autres acheteurs	47 48
-1.9	-0.8	4.2	-	_	_	1993 Pertes 1992	et rectifications	50
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	:	1993 TOTAL D	E L'UTILISATION	51 82

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metre	es - milliers	de mêtres cub	2 9 0		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992		-	-	-	_	-	-
3 Light and medium 4	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
5 Synthetic	1993 1992	=	-	=	-	-	-	-
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_	-	_	-	-	-	-
9 Total crude 10	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
11 Condensate 12	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus 14	1993 1992	-	1	_	-	-	-	-
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
17 Imports 18	1993 1992	-	-	=	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	e 1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
23 — Quebec 24	1993 1992	-	-	Ξ	-	-	-	-
25 - Ontario 26	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
27 — Manitoba 28	a 1993 1992	-	-		-	-	-	-
29 – Saskatch 30	hewan 1993 1992		Ξ.	Ξ	-	-	-	
31 - Alberta 32	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
33 - British 34	Columbia 1993 1992		-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Ter 36	rritories 1993 1992	_	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries 38	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	19.3	18.5	17.4	17.9
39 Export to the United Sta	ates 1993 1992		-	-	_	-	-	-
41 Export to other countrie 42		-	Ξ.	-	-	-	-	-
43 Total exports	1993 1992	:	:	•		-	-	
45 Net inventory changes 46	1993 1992	-	- -	- -	-		-	
47 Deliveries to other pure 48	chasers 1993 1992	_	-	-	-	_	-	
49 Losses and adjustments 50	1993 1992	-	Ī	Ξ	-	-	-	
51 TOTAL DISPOSITION 52	199 3 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	19.3	18.5	17.4	17.5

'ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

	September	October	November	December	Jan. to M	lar.		
	Septembre cubic metres	- milliers	Novembre de mêtres cub	Décembre es	Jan. ä M	lar.		
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_				-	1993 Lou		
		_	-	-	56.7	1992		
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	56.4	1992	er et médium	
-	-	-	-	-	_	1993 Syn 1992	thétique	
-	-	-	-	-	-	1993 Pét 1992	role brut bitumineux	
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	56.7 56.4	1993 Tot	al pétrole brut	
_	_	_	-	_	-	1993 Con	densat	
				_	-	1992 1993 Pan	tanes plus	
-	-	-	-	-	-	1992		
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	56.7 56.4	1993 Tat 1992	al prálèvements nets	
-	-	-	-	-	-	1993 Imp 1992	ortations	
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	56.7 56.4	1993 TOT.	AL APPROVISIONNEMENTS	
						U	tilisation:	
-	-	-	_	-	=	1993 Aux 1992	raffineries - Atlantique	
_	-	-	-	_	-	1993 1992	~ Québec	
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	56.7 56.4	1993 1992	- Ontario	
_	_	-	_	_	-	1993	- Manitoba	
_	_	40	_	_	-	1993 1992	- Saskatchewan	
_	_	_	_	_	-	1993	- Alberta	
					_	1993	- Colombie-Britanniqu	10
-	-	***	_	-	_	1992	- Territoires du N	0
-	-	-	-	***	_	1992		٠.
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	56.7 56.4	1993 Tota 1992	al livré aux raffineries	
_	_	_		_	_	1993 Expo	ortation aux États-Unis	
***	_	_	-	_		1993 Expo	ortation dans d'autres pays	
					•		rtations totales	
-	•	•	•	۰		1992 1993 Vari	ations nettes des stocks	
-	-	-	-	40	-	1992		
-	_	~	-	~	100 100	1993 Livr 1992	aisons à d'autres acheteurs	
_	_	_	-	_	_	1993 Pert 1992	es et rectifications	:
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	56.7 56.4	1993 TOTA 1992	L DE L'UTILISATION	2

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

Light and medium	1993		Février Of cubic metro		Avril	Mai	Juin	Juillet
Domestic production: Heavy Light and medium		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	0.0		
Domestic production: Heavy Light and medium						A 2		
Domestic production: Heavy Light and medium								
Light and medium								
Light and medium		-	an an					
	1993	54.3	48.5	53.8				
	1992	57.4	53.5	56.1	53.0	55.2	54.6	55.
	1993 1992	-	_	-	-	440	-	
	1993 1992	-	-	-	- Can	_	_	
	1993	54.3	48.5	53.8	E7 0	55.2	54.6	55.
	1992	57.4	53.5 0.1	56.1	53.0	33.6	54.0	39.
	1992	0.1	0.1	0.1	0 . 1	0.1	0.1	0.
	1993 1992		_		-	-	-	
	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	53.1	55.3	54.7	55.
Imports	1993	_	-	-	-			
	1992	-	-	-	-	-	-	
	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	53.1	55.3	54.7	55.
Disposition:								
	1993	-	-	-				
	1992	_	-	~	_			
	1992	-	-	-	-	-	-	
	1993 1992	19.4 22.0	1.9	29.0 28.7	6.1	18.7	29.0	26.
	1993	-	-	-	990	_	_	
- Saskatchewan	1993	_	-	_				
	1992	-	-	-	-	-	-	
	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
	199 3 1992	-		_	_	_	_	
- N.W. Territories	1993	-	_	-				
	1992	10.76	1.0	- 20.0	-	-	-	
	1993 1992			29.0 28.7	6.1	18.7	29.0	26.
	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9	40.6	30.9	16.5	26.
Export to other countries	1993	_	-	-				
	1992	- 20.0	- 77.0	-	-	***	-	
	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9 25.9	40.6	30.9	16.5	26.
	1993 1992	5.3 2.3	9.8 4.5	4.3	5.6	4.2	7.6	1.
Deliveries to other purchasers	1993	_	om	úa				
	1992	- 0.2	- 7	- 7	-	-	-	
	1993	-0.2 1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	0.8	1.5	1.6	1.
	1993	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9	K7 1	RR 3	86.7	55.
	Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Imports	Imports 1993	Imports	Imports	Imports 1993	Imports	TOTAL SUPPLY 1993

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

November

Jan. to Mar. Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mar. thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 1993 Lourd 1992 156.6 1993 Léger et médium 54.5 52.0 56.3 54.2 3 54.2 167.0 1992 1993 Synthétique 1992 1993 Pétrole brut bitumineux 1992 8 156.6 1993 Total pétrole brut 54.5 52.0 56.3 54.2 54.2 167.0 1992 10 1993 Condensat 0.3 0.1 0.1 0.2 0.2 0.1 0.3 1992 1993 Pentanes plus 13 1992 14 156.9 1993 Total prélèvements nets 15 54.6 52.1 56.5 54.4 54.3 167.3 1992 16 1993 Importations 1992 18 156.9 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 54.6 52.1 56.5 54.4 54.3 167.3 1992 20 Utilisation: 1993 Aux raffineries - Atlantique 21 1992 22 - Quábec 23 1992 24 50.3 1993 - Ontario 25 33.8 28.0 31.0 26.1 30.2 72.4 1992 26 1993 - Manitoba 27 1992 28 1993 - Saskatchewan 29 1992 30 1993 - Alberta 1992 1993 - Colombie-Britannique 33 1992 1993 - Territoires du N.-.O. 35 1992 36 50.3 1993 Total livré aux raffineries 37 33.8 28.0 31.0 26.1 30.2 72.4 1992 38 88.0 1993 Exportation aux États-Unis 39 18.4 20.9 20.4 26.7 83.8 1992 40 1993 Exportation dans d'autres pays 61 1992 42 88.0 1993 Exportations totales 43 18.4 20.9 20.4 26.7 15.0 83.8 1992 44 45 19.4 1993 Variations nettes des stocks 0.8 1.7 3.5 1.7 9.5 46 7.3 1992 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 1992 48 -0.8 1993 Pertes et rectifications 1.6 1.5 1.6 -0.1 -0.4 3.8 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51 156.9 52 54.6 52.1 56.5 54.4 54.3 167.3 1992

September

October

August

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mêtres cu	ibes		
Supply:									
Domestic pro	oduction:								
1 Medium and H		1993	815.4	757.5	815.3				
2	•	1992	731.4	694.5	727.5	716.1	732.5	740.6	780.
3 Light 4		1993 1992	414.0 352.9	376.2 340.5	404.2 353.9	340.0	355.1	344.2	353.
5 Synthetic 6		1993 1992		-	-	-	-	-	
7 Crude bitume 8	∍n	1993 1992				_	_	_	
9 Total crude 10		1993 1992	1 229.4 1 084.3	1 133.7 1 035.0	1 219.5 1 081.4	1 056.1	1 087.6	1 084.8	1 134.
11 Condensate 12		1993 1992	Ξ	=	Ξ		_	-	
13 Pentanes plu 14	15	1993 1992	2.4	2.6	2.8	2.6	2.4	2.6	2.0
15 Total net w: 16	ithdrawals	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 136.3 1 037.6	1 222.3 1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.0
17 Imports 18		1993 1992	=	-	=	-	-		
19 TOTAL SUPPLY	1	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 136.3 1 037.6	1 222.3 1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.
Disposition	1								
21 To Refinerio	os - Atlantic	1993 1992	-	_	_	-	-	-	
23	- Quebec	1993 1992	_	Ξ	-	-	-	_	
25	- Ontario	1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	213.5	356.1	369.1	195.
27 28	- Manitoba	1993 1992	_	_	_	-	-	_	
29	- Saskatchewan	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	139.8	112.1	18.4	123.
31 32	- Alberta	1993 1992	30.6	20.7	13.4	_	15.0	18.1	26.
33 34	- British Columbia		_	Ξ	-	400	Apa	_	
35	- N.W. Territories		-	-					
36 37 Total to red 38	fineries	1992 1993 1992	485.8 374.0		364.4 428.2	353.3	483.2	405.6	344.
	ne United States	1993		724.5	896.3	030.0	70012	103.0	0,,,,
0		1992	710.6	629.0	667.0	683.0	580.5	571.1	787.
1 Export to of	ther countries	1993 1992	_	-	_		-	-	
3 Total export	ks	1993 1992	784.8 710.6	724.5 629.0	896.3 667.0	683.0	580.5	571.1	787.
S Net inventor		1993 1992	-28.0 -3.7	3.2 43.7	-29.7 -35.3	-5.0	-3.0	76.7	-39.
7 Deliveries (to other purchasers	1993 1992		-	-	-	_	_	
9 Losses and a	adjustments	1993	-10.8 5.9	-26.4 6.8	-8.7 24.3	27.4	29.3	34.0	44.
TOTAL DISPOS	SITION	1993 1992	1 231.8 1 086.8			1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

Jan. to Mar.

November

oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à h	lar.		
housands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
800.1	768.2	801.8	774.5	802.9	2 388.2 2 153.4	1993 1992	Médium et lourd	1 2
359.3	338.1	389.9	370.8	376.0	1 194.4 1 047.3	1993 1992	Léger	3 4
-	-	-	-	~	_	1993 1992	Synthétique	5
-	-		-	_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
1 159.4	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	3 582.6 3 200.7	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	_	_	1993 1992	Condensat	11
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	7.8 7.9	1993 1992	Pentanes plus	13
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	3 590.4 3 208.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	_	_	1993 1992	Importations	17 18
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	3 590.4 3 208.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1992	Nex retrainerses - Accancage	22
-	-	-	-	0.3	_	1993 1992	- Québe¢	23 24
255.4	216.4	297.2	241.3	234.2	664.7 759.3	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
157.5	169.7	161.4	182.7	197.2	555.8 401.0	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	64.7	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-		-	-	Ξ.	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
434.7	401.0	472.6	431.2	445.9	1 285.2 1 160.3	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	2 405.6 2 006.6	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	me	-	-	-		1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	2 405.6 2 006.6	1993 1992	Exportations totales	43 44
-23.8	36.1	22.5	-25.5	-30.0	-54.5 4.7	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
-		-		_	Ξ	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
22.1	-62.9	-27.5	-26.5	-79.2	-45.9 37.0	1993 1992	Pertes et recti≠ications	49 50
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	3 590.4 3 208.6	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

September

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 • 1993, Alberta

			January	February		April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1993 1992	1 191.5 1 049.7	1 129.6 984.8	1 263.9 1 041.7	1 001.6	1 036.2	969.7	1 072.
3		1993 1992	3 348.4 3 537.2	3 072.2 3 315.8	3 457.0 3 542.0	3 364.9	3 329.2	3 229.0	3 456.
6	•	1993 1992	979.2 1 249.2	873.2 956.9	1 039.4 1 279.6	937.3	946.1	1 132.8	1 217.
7		1993 1992	630.7 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	644.5	643.8	609.7	657.
9 10	Total orude	1993 1992	6 149.8 6 349.1	5 651.8 5 780.5	6 417.5 6 505.6	5 948.3	5 955.3	5 941.2	6 403.
11		1993 1992	20.9 16.2	20.3 14.9	22.5 15.4	14.2	14.5	13.6	16.
13 14		1993 1992	648.9 642.2	594.1 598.4	667.0 615.0	602.9	579.1	526.3	618.
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	6 819.6 7 007.5	6 266.2 6 393.8	7 107.0 7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.
17 18		1993 1992	-		_	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	6 819.6 7 007.5	6 266.2 6 393.8	7 107.0 7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.
	Disposition:								
21		1993 1992	65.5	_	54.8	-	-	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	ma	Ξ	-	-	-	-	
25		1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 416.0	1 311.2	1 405.7	1 518.
27	- Manitoba	1993 1992	Ī	-	-	-		-	
30	- Saskatchewan	1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	129.6	115.3	41.5	145.
3 1 3 2	- Alberta	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 225.6	1 217.3	1 322.4	1 569.
33	- British Columbia	1993 1992	504.0 442.8		471.8 439.8	435.7	537.5	464.2	517.
35 36		1993 1992		-	-	-	-	-	
37 38		1993 1992	3 749.0° 3 679.5	3 331.1 3 388.1	3 735.3 3 505.9	3 206.9	3 181.3	3 233.8	3 750.
39 40		1993 1992	3 342.7 3 317.8	3 022.2 3 047.9	3 154.8 3 430.2	3 401.6	3 405.2	2 821.3	3 321.
41		1993 1992	148.8	29.9 151.9	<u>-</u>	68.0	_	34.2	
43 44	Total exports	1993 1992	3 342.7 3 466.6	3 052.1 3 199.8	3 154.8 3 430.2	3 469.6	3 405.2	2 855.5	3 321.
45		1993 1992	- 210.7 - 175.6	- 155.8 - 202.2	229.3 169.3	-3.2	-28.6	329.1	- 105.
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992	31.4 20.9	9.7 11.8	3.6 17.7	15.6	10.0	21.6	7.
50	Losses and adjustments	1993 1992	-92.8 16.1	29.1 -3.7	-16.0 12.9	- 123.5	-19.0	41.1	64.
	TOTAL DISPOSITION	1993	6 819.6	6 266.2	7 107.0				

(ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

lugust	September	October	November	December	Jan. to Mar.	
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ā Mar.	

:housands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

	CODIC MUCTUS	- millions d	e metres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 096.3	1 099.9	1 184.2	1 121.3	1 174.4	3 585.0 3 076.2	1993 1992	Lourd	1 2
3 474.0	3 267.0	3 376.2	3 255.6	3 169.8	9 877.6 10 395.0	1993 1992	Léger et médium	3
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	2 891.8 3 485.7	1993 1992	Synthétique	5
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	1 864.7 1 678.3	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 530.7	5 994.7	6 516.2	6 257.8	6 102.2	18 219.1 18 635.2	1993 1992	Total pétrole brut	9
15.7	17.1	17.7	17.9	19.7	63.7 46.5	1993 1992	Condensat	11
613.0	578.9	625.2	629.7	647.3	1 910.0 1 855.6	1993 1992	Pentanes plus	13
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	20 192.8 20 537.3	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ.	1993 1992	Importations	17 18
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	20 192.8 20 537.3	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					400 7			
-	-	-	-	-	120.3	1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1993	— Québec	23 24
1 819.4	1 633.2	1 522.3	1 641.2	1 579.4	5 019.4 4 865.3	1993	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ.	1993 1992	- Manitoba	27 28
123.6	101.4	101.2	80.8	77.4	235.1 332.4	1993	- Saskatchewan	30
1 545.6	1 256.4	1 424.1	1 288.2	1 156.0	4 031.1 4 013.6	1993 1992	- Alberta	31 32
506.0	434.3	502.5	460.1	425.6	1 409.5 1 362.2	1993	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	_	-	1993 1992	- Territoires du NO	36
3 994.6	3 425.3	3 550.1	3 470.3	3 238.4	10 815.4 10 573.5	1993	Total livré aux raffineries	37 38
3 268.9	3 199.9	3 238.8	3 049.0	3 305.1	9 519.7 9 795.9	1993	Exportation aux États-Unis	39
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	29.9 300.7	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41
3 302.9	3 305.5	3 273.0	3 155.3	3 417.3	9 549.6 10 096.6	1993 1992	Exportations totales	43
-52.3	- 207.1	183.0	265.7	- 109.5	- 137.2 - 208.5	1992	Jariations nettes des stocks	45
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	44.7 50.4	1992	ivraisons à d'autres acheteurs.	47 48
-94.0	56.6	119.8	-24.6	200.0	-79.7 25.3	1993 F 1992	Pertes et rectifications	50
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	20 192.8 20 537.3	1993 T 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	168.8 176.3	157.7 163.4	169.7 174.8	163.9	169.5	168.0	176.6
5 Synthetic 6	1993 1992	-		Ī	-	-	-	-
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_		_	-	-	_	_
9 Total orude 10	1993 1992	168.8 176.3	157.7 163.4	169.7 174.8	163.9	169.5	168.0	176.6
11 Condensate 12	1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.6	2.5	2.4	2.6
13 Pentanes plus 14	1993 1992	30.1 28.1	26.9 25.4	24.3 25.7	25.3	25.3	19.3	22.1
15 Total net withdrawals	1993	201.6 206.9	186.9 191.2	196.2	191.8	197.3	189.7	201.3
17 Imports 18	1993	-	-	-	~	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	201.6	186.9 191.2	196.2 202.9	191.8	197.3	189.7	201.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	19 93 1992	-		-	-	-	_	-
23 — Quebec 24	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	-
25 - Ontario 26	1993 1992	=	=	=	-	-	-	-
27 - Manitoba 28	1993 1992	_	Ξ	_	-	-	-	-
29 - Saskatchewan 30	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
31 - Alberta 32	1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.5	43.3	39.0	40.9
33 — British Columbia 34	1993 1992	139.4 145.5		129.5 143.5	159.9	136.3	117.8	172.2
35 - N.W. Territories 36	1993 1992	-	_	-	_	_	_	
37 Total to refineries 38	1993 1992	204.0 197.6	200.6 149.0	181.6 190.2	209.4	179.6	156.8	213.1
39 Export to the United States 40	1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	6.6	_	12.3	-
41 Export to other countries 42	1993 1992		Ī	Ξ	-	-	-	
43 Total exports 44	1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	6.6		12.3	
46	1993 1992	-2.6 7.0	-14.8 11.7	26.2 -8.7	-30.0	23.3	19.9	-20.2
47 Deliveries to other purchasers 48	1993 1992	_	_	-	_	-	-	
49 Losses and adjustments 50	1993 1992	-5.4 2.3	-3.3 6.8	-11.6 -1.5	5.8	-5.6	0.7	8.4
51 TOTAL DISPOSITION 52	1993 1992	201.6	186.9	196.2	191.8	197.3	189.7	201.3

'ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

Jan. to Mar.

December

November

ugust	September	Uctober	November	December	Jan. to	Mar.		
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Mar.		
housands of	cubic metres	- milliers	de mětres cube	> s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Lourd	1
171.9	4000				496.2		Löger et médium	2
171.3	157.4	173.3	170.7	167.0	514.5	1992		3
-		_	***	_	_	1993 1992	Synthétique	5
					-		Pétrole brut bitumineux	6
-	-	-	-	-	***	1992	and the sacumaneux	7 8
171.9	157.4	173.3	170.7	167.0	496.2 514.5	1993 1992	Total pétrole brut	9
					7.2		Condensat	10
1.1	2.0	2.0	2.5	2.5	7.3	1992		11
24.6	24.5	27.9	29.5	29.0	81.3 79.2	1993 1992	Pentanes plus	13
					584.7		Total prélèvements nets	14
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	601.0	1992		15 16
-	_	_	_	_	-	1993 1992	Importations	17
					584.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	601.0	1992	IOINE NILKOATSTONMENENIS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997		
-	-	-		-	=	1992	Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_	_	_	-	1993	- Québec	23
				_	-	1992		24
-	-	-	-	~	-	1992	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	-	1993	- Manitoba	27
			_	_	_	1992		28
-	-	-	-	-	_	1992	- Saskatchewan	29 30
45.3	35.6	45.7	52.6	53.4	169.6 145.9	1993	- Alberta	31
		7317	32.0	23.4		1992		32
145.3	137.3	156.6	119.0	144.5	416.6 390.9	1993 1992	- Colombie-Britannique	34
_	-				-	1993		
		-	_		F0(*	1992	Total livré aux raffineries	36
190.6	172.9	202.3	171.6	197.9	586.2 536.8		total liale anx LattiueLies	37 38
_	10.8			40.0	10.0		Exportation aux États-Unis	39
_	10.0	5.7	4.0	10.0	46.6			40
-	-	-	-		_	1993	Exportation dans d'autres pays	41 42
					10.0		Exportations totales	43
	10.8	5.7	4.0	10.0	46.6	1992		44
6.4	0.5	-9.4	20.4	-15.5	8.8	1993 (Jariations nettes des stocks	45
					***		ivraisons à d'autres acheteurs	47
-	~	-	-	-	-	1992		48
0.6	-0.3	4.6	6.7	6.1	-20.3 7.6	1993 F 1992	Pertes et rectifications	49 50
					584.7		TOTAL DE L'UTILISATION	51
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	601.0	1992		52

lugust

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	9 S		
Su	upply:								
Do	mestic production:								
1 He 2		1993 1992	-	-	_	600	-	-	
3 Li 4	3	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	162.4	143.5	159.8	171.
5 Sy		1993 1992	-	-	_	-	-	-	
7 Cr		1993 1992	-	_	_	-	_	_	
9 To		1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	162.4	143.5	159.8	171.
11 Co		1993 1992	_	-	-	-	_	-	
13 Pe		1993 1992	2.4	2.3	2.3	2.3	2.5	2.6	2.
15 To:	tal net withdrawals	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	164.7	146.0	162.4	173.
17 Im 18		1993 1992	=	-	=	_	-	-	
19 TO		1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	164.7	146.0	162.4	173.
Di	sposition:								
21 To 22		1993 1992	-	_	-	-	-	-	
23 24		1993 1992	-	-	=	-	-		
25 26		1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	118.4	112.2	115.4	123.
27 28		1993 1992	=	-	_	~		-	
29 30		1993 1992	Ξ	_	_	-	-	-	
31 32	- Alberta	1993 1992	-	-	_	-	-	-	
33 34	- British Columbia	1993 1992	36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	38.5	34.1	38.5	41.
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13.
37 To	etal to refineries	1993 1992	161.1- 181.1	127.5 165.4	160.4 177.0	165.6	155.9	164.3	178.
39 E×	·	1993 1992	<u>-</u>	· -		-	-	-	
41 Ex 42		1993 1992	-	-	-	~	-		
43 To 44		1993 1992	:	60 60			-	•	
45 Ne 46		1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-1.4	4.1	-3.9	4,4	1 -
47 De 48	·	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	
49 Lo 50		1993 1992	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-5.0 -5.9	-5.0	-6.0	-6.3	-6.
51 TO	TAL DISPOSITION	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	164.7	146.0	162.4	173.

FABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mar.	
van, to har.	
August September October November December Jan, to Mar.	

	CODIC WALLAZ -	. willials de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	~	-	-	_	-	1993 1992	Lourd	1 2
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	427.0 484.7	1993 1992	Léger et médium	3 4
-	~	_	_	_	-	1993 1992	Synthétique	5
_	-	_	~	_	_	1993	Pétrole brut bitumineux	7
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	427.0 484.7	1993 1992	Total pétrole brut	9
_	_	_	_	_	_	1993	Condensat	10
					7.0		Pentanes plus	12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	7.2	1992		13 14
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	434.0 491.9	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	=	1993 1992	Importations	17 18
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	434.0 491.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	en	_		_	-	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
24.3	24.4	_			_	1993	- Québec	22
129.8				-	349.4	1992	- Ontario	24
127.0	119.3	118.7	109.4	75.7	361.7	1992		26
-	-	600	-	-	=	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	Min	_	1993 1992	- Alberta	31 32
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	99.6 120.6	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	41.2	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	449.0 523.5	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-		_	=	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	_	-	_	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
		-				1993 1992	Exportations totales	43 44
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	-1.9 -2.2	1993	Variations nettes des stocks	45 46
					-	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	non .	-	-	-	-13.1	1992	Pertes et rectifications	48
-4.2	-4.0	-9.3	-8.3	-5.2	-29.4	1992		50
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	434.0 491.9	1993 ' 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
-			thousands	of cubic met	res - millie	rs de mêtres cu	1 b e s		
	Supply:								
	Domestic production:								
	Heavy	1993	_	-	-				
2		1992	_	_	_	-	-	-	i
4	Light and medium	1992	=	_	_	-	-	-	
5	Synthetic	1993 1992	_	-	_	-	-	-	
7	Crude bitumen	1993	_	-	-	_	~	_	
9	Total orude	1993	:						
10	Condensate	1992				•	•		
12		1993	=	-	-	-	-		-
13 14	Pentanes plus	1993 1992	-	-	-	-	-	_	
15 16	Total net withdrawals	1993		:					
	Imports	1992	2 892.1	2 457.4	3 154.1				
18		1992	2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.3
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.3
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 130.3	901.1	1 224.8	976.5
23		1993	1 478.7	1 431.5	1 345.8	1 130.3	701.1	1 227.0	7,000
24		1992	1 324.2	1 136.7	1 157.7	1 104.8	992.3	1 322.3	1 337.9
25 26		1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1	10.3	-	77.7	129.9
27 28		1993 1992	_	-	-	**	-	_	_
29		1993	-	-	-				
30		1992	-	-		-	-	-	
32		1992		_		œ	-	-	-
33 34		1993 1992		_	_	-	-	_	-
35 36		1993	_	-	_	_	_	_	
37	Total to refineries	1993	2 892.1	2 457.4	3 154.1				
38		1992	2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.3
39 40	Export to the United States	1993		_	_	Ow	-	-	-
41 42	Export to other countries	1993 1992	-	_	_	_	in the same of the	_	
43 44	Total exports	1993 1992		:	:				
	Net inventory changes	1993	1.0	0.2	-				
46		1992	2.7	0.9	0.4	0.9	0.9	2.0	1.3
47 48		1993	=	-	_	-	-	~	-
49 50	Losses and adjustments	1993	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.9	-0.9	-2.0	-1.3
5 1	TOTAL DISPOSITION	1993	2 892.1	2 457.4	3 154.1				
52		1992	2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444.3

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Étranger

ugust	September	October	November	December	Jan. to M	lar.		
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à M	lar.		
housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1993	Lourd	1
_	_	-	_	-	-	1992		2
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Léger et médium	3 4
_	_	_	_	_	-	1993	Synthétique	5
					_		Pétrole brut bitumineux	6 7
_		-	-	-	-	1992		8
	•	66			:	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
_	_	-	_	_	-	1993 1992	Condensat	11
					_		Pentanes plus	12
-	-	~	-	-	-	1992	, ontoines page	14
					eo es	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	8 503.6 7 142.2		Importations	17
			2 070.2	3 100.7	8 503.6	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	7 142.2	1992	TO THE WAY TO A DESCRIPTION OF THE PROPERTY OF	20
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	747.0	1 471.3	1 571 0	4 219.7		Aux raffineries - Atlantique	21
	1 034.1	747.0	1 4/1.5	1 571.0	3 501.0 4 256.0	1992	- Québec	22
1 322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	3 618.6	1992	- 444545	24
30.7	_	-		40.3	27.9 22.6	1993 1992	- Ontario	25 26
_	_				-	1993	- Manitoba	27
	_	Alto	-	-	-	1992	- Saskatchewan	28
-	_	-	-	-	_	1992	- Saskatonewan	30
-	_	-	_	_	_	1993 1992	- Alberta	31 32
					-	1993	- Colombie-Britannique	
-	-	40	-	_	_	1992	- Territoires du NO.	34
-	**	**	-	-	_	1992	- 10111101103 00 111-101	36
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	8 503.6 7 142.2	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
					-		Exportation aux États-Unis	39
_	-	-	-		_	1992	Exportation dans d'autres pays	41
	-	om	-	-	_	1992	EXPORTATION GAILS & SULTAN PRIS	42
					:	1993 1992	Exportations totales	43
					1.2		Variations nettes des stocks	45 46
0.8	-0.5	0.5	-	0.7	4.0	1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	***	-	-	1992		48
-0.8	0.5	-0.5	_	-0.7	-1.2 -4.0	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
A					8 503.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	7 142.2	1992		20 6

23

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juill
		millions	of cubic met	res at 101.325	kilopaseals	and 15 degrees	celcius	-
Supply :								
1 Gross new production		14 593.2 13 470.8	14 541.0 12 919.1	15 209.2 13 396.1	13 122.2	12 870.9	11 714.1	12 360
3 Net new production		14 343.8 13 274.3	14 353.6 12 727.5	14 948.3 13 210.5	12 934.1	12 682.6	11 524.2	12 16
5 Net withdrawals		13 155.1 12 186.2	13 503.9 11 737.6	13 697.9 12 132.0	11 714.0	11 463.9	10 634.0	11 01
7 Less - Field uses 8	1993 1992	407.5 380.5	393.2 343.5	406.1 372.9	364.8	363.2	329.7	31
9 - Shrinkage (1) 10	1993 1992	1 383.4 1 352.1	1 055.7 1 269.2	1 419.9 1 337.4	1 272.9	1 280.7	1 151.8	1 26
11 - Plant use (2)	1993 1992	516.2 426.2	477.6 414.0	529.6 559.7	449.7	383.9	371.5	428
13 - Adjustment 14	1993 1992	63.5 79.8	1 204.8	7.5 -63.1	-10.3	- 135.3	35.9	4!
15 Total marketable gas	1993 1992	10 784.5 9 947.6	10 372.6 9 571.6	11 334.8 9 925.1	9 636.9	9 571.4	8 745.1	8 97
17 Imports	1993	30.7 35.6	27.8 57.6	171.6 132.8	54.3	32.5	129.9	104
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6 13.5	18.6 8.4	20.6	13.2	23.5	22.8	2:
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	10 835.8 9 996.7	10 419.0 9 637.6	71 527.0 10 066.7	9 704.4	9 627.4	8 897.8	9 10
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 592.6 -1 745.1	-1 958.8 -1 813.3	-1 045.4 -1 137.3	- 354.5	703.0	1 007.2	1 34:
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993	611.3 466.8	485.9 415.6	509.9 378.4	214.2	308.0	470.1	27
27 Exports 28	1993 1992	5 464.4 4 480.4	4 996.3 4 661.1	5 490.8 4 952.0	4 809.4	4 865.5	4 415.3	4 67
29 Direct sales	1993 1992	696.9 511.9	649.8 498.7	731.5 541.4	502.3	471.7	425.8	40
31 Sales — New Brunswick 32	1993 1992	-	-	-	_	_	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	706.1 680.1		677.5 635.0	555.8	396.6	349.8	28
35 - Ontario 36	1993 1992	2 760.4 2 775.2	2 815.9 2 668.4	2 627.7 2 476.3	1 999.7	1 265.9	879.0	76
37 — Manitoba 38	1993 1992	283.2	243.5	207.0	148.0	75.6	66.4	5
39 — Saskatchewan 40	1993 1992		229.0 202.5	165.7 158.7	122.0	84.6	50.4	41
41 — Alberta 42	1993 1992		1 720.4 1 640.4	1 711.0 1 497.8	1 403.2	1 241.1	1 065.7	1 04
43 — British Columbia 44	1993 1992			440.3 361.1	293.1	205.6	157.4	18
45 - Northwest Territories 46	1993 1992		9 · 1 9 · 4	11.0 11.5	11.2	9.8	10.7	1
47 Total sales 48		6 655.8 6 282.7	6 245.9 5 875.5	5 840.2 5 332.2	4 533.0	3 279.2	2 579.4	2 40
49 TOTAL NET DISPOSITION 50		10 835.8 9 996.7	10 419.0 9 637.6	11 527.0 10 066.7	9 704.4	9 627.4	8 897.8	9 10

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

'ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

Décembre

Jan. to Mar.

Jan. à Mars

November

					Jan. a mar			
llions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	it à 15 degrés	celcius		
							Approvisionnements :	
12 853.9	12 524.0	12 847.0	13 857.2	14 868.7	44 343.4 39 786.0	1993 1992	Production originals bruts	1 2
12 651.3	12 324.1	12 649.6	13 664.4	14 611.9	43 645.7 39 212.3	1993 1992	Production originals netts	3
11 499.2	11 290.7	11 595.6	12 700.5	13 394.3	40 356.9 36 055.8	1993 1992	Prélèvements nets	5
305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	1 206.8 1 096.9	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	
1 280.9	1 257.1	1 329.5	1 371.6	1 360.2	3 859.0 3 958.7	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1) 9
441.6	407.3	428.6	421.8	498.1	1 523.4 1 399.9	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2	
91.6	-61.2	-20.7	-54.8	- 130.0	1 275.8 156.0	1993 1992	- Rectifications	13
9 379.7	9 404.9	9 518.8	10 599.2	11 267.5	32 491.9 29 444.3	1993 1992	Total du gaz marchand	15
111.5	116.8	133.5	64.1	132.0	230.1 226.0	1993	Importations	17
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	59.8 30.7	1993 /	Autres arrivages	19
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 686.1	11 423.0	32 781.8 29 701.0	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 243.4	892.1	- 341.0	- 863,3	-1 816.1	-5 596.8 -4 695.7	1993 \ 1992	Jariati <mark>ons des stocks des distrib</mark> uteurs	s 23 24
454.8	652.4	702.0	605.0	996.0	1 607.1 1 260.8	1993 F 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 742.5	4 568.6	4 898.1	5 342.8	5 546.1	15 951.5 14 093.5	1993 E 1992	Exportations	27 28
495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	2 078.2 1 552.0	1993 \ 1992	Jentes directes	29 30
-	-	-	-	_	-	1993 \ 1992	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
304.3	318.6	385.7	508.6	562.4	2 089.9 1 990.4	1993 1992	- Québec	33 34
808.6	869.4	1 343.7	1 884.2	2 314.8	8 204.0 7 919.9	1993 1992	- Ontario	35 36
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	733.7 670.9	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	671.3 591.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 102.4	1 232.8	1 428.2	1 718.8	2 023.5	5 366.5 4 920.1	1993 1992	- Alberta	41 42
246.4	293.2	369.4	512.8	597.3	1 645.5 1 366.2	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	31.0 31.5	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 578.7	2 890.1	3 780.3	4 985.5	6 043.4	18 741.9 17 490.4	1993 T 1992	otal des ventes	47 48
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 686.1	11 423.0	32 781.8 29 701.0	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3.) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

lugust

40û t

September

Septembre Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
Gross new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Net new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Net withdrawals	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
' Less - Field uses	1993 1992	-		Ξ	_	-	-	
) - Shrinkage	1993		· -	-	_	-	_	
- Plant uses	1993	_	_	_			_	
- Adjustment	1993	-	-	_				
o 5 Total marketable gas	1993	0.2	0.2	0.2	-		-	-
Imports	1992 1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	1992	-	-	_	-	-	-	
	1992	-	-	_	-	-	-	610
TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
Distributors storage variation	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	
Line loss, fuel and pack change	1993 1992	Ξ	-		-	-	-	
Exports	1993 1992	-		-	-	-	-	
Direct sales	1993 1992	_	_	_	-	-	-	
Sales - New Brunswick	1993 1992	=	-	-	_	-	-	
G - Quebec	1993		0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
- Ontario	1993	_	-	-				
- Manitoba	1993	-	-	~				•
- Saskatchewan	1993	_	~~	-	-	-	-	
- Alberta	1992	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	-	-	-	
2 - British Columbia	1992	-	-	-	-	-		
	1992	-	_	-		-	-	
5	1992	-	-	-		-	-	
7 Total sales	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
TOTAL NET DISPOSITION	1993	0.2	0.2	0.2				
3	Gross new production Net new production Net withdrawals Less - Field uses - Shrinkage - Plant uses - Adjustment Total marketable gas Imports Other receipts TOTAL NET SUPPLY Disposition: Distributors storage variation Line loss, fuel and pack change Exports Direct sales Sales - New Brunswick - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total sales	Section 1993 1992	Supply : Gross new production	Janvier Février supply: Gross new production 1993 10.2 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 0.2 0.2 1992 0.2 1992 0.2 1992 0.2 1992 0.2 1992 0.2 1992 0			Supply S	Supply S

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars
August	September	October	November	December	Jan. to Mar.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1993 Production originals bruts 1992	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1993 Production originale nette 1992	3 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1993 Prélèvements nets 1992	5
-	-	-	-	***	-	1993 Moins - Utilisation dans les chantiers 1992	7
-	_	-	-	-	_	1993 — Pertes lors de traitement 1992	9
_	_	-	-	-	_	1993 — Utilisation dans les usines 1	11
_	_	_	_	_	-	1993 - Rectifications 1	13
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1993 Total du gaz marchand	14
		***	0.2	٠.٤	0.0		16
-	-	-	-	-	400		17
-	-	-	-	-	-		9
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6		21
						Utilisation :	
-	-	-	-	~~	***	1993 Variations des stocks des distributeurs 2 1992 2	23
-	-		-	-	-	1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 2 1992 2	25
-	-	-	-	-	-	1993 Exportations 2 1992 2	?7 ?8
-	-	-	-	-	-	1993 Ventes directes 2 1992 3	9
-	-	-	-	-	-	1993 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1992 3	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1993 — Québec 3 1992 3	3
-	-	-	_	-		1993 — Ontario 3 1992 3	
-	-	~	~	co	-	1993 - Manitoba 3 1992 3	
_	-	. =	_	_	tio	1993 — Saskatchewan 3 1992 4	
_	_		_	cio .	_	1993 — Alberta 4 1992 4	
_	•	-	-	_	-	1993 - Colombie-Britannique 4 1992 4	
_	_	_	_			1993 — Territoires du Nord-Quest 4	5
	-	_	-				
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1992 4	8
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 4 1992 5	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1993	29.7	23.7	23.8				
1 Gross new production 2	1992	29.9	26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.
3 Net new production 4	1993 1992	29.7	23.7	23.8	36.4	40.9	38.4	40.
5 Net withdrawals	1993 1992	29.7	23.7	23.8	36.4	40.9	38.4	40.
7 Less - Field uses	1993	-	-	-	_	_	_	
		_	-	_	-	_	_	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
11 - Plant uses	1993	-	-	-				
12 - Adjustment	1992	_	_	-	-	~	-	
14	1992	-	-	-	-	-	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	36.4	40.9	38.4	40.
17 Imports	1993 1992	-	-	-	_	_	_	
	1993	20.6	18.6	20.6				
19 Other receipts 20	1992	13.5	8.4	8.8	13.2	23.5	22.8	23.
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	50.3 43.4	42.3	44.4	49.6	64.4	61.2	63.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993	-	_	_				
24	1992	-	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-		-	-	-	-	
27 Exports 28	1993 1992	_	_	_	_	_		
		_	_	_	_	_	_	
29 Direct sales 30	1993 1992	_	_	-	-	_	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		-	-	_	_	_	
33 - Quebec	1993	_	_	_				
34	1992	-	_	-	-	-	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	50.3	42.3	44.4	49.6	64.4	61.2	63
37 — Manitoba	1993	-	-	-				
38	1992	· -	-		-	-	-	
39 - Saskatchewan 40	1993	-	-	-	-	-	-	
41 - Alberta 42	1993 1992	_	-	-	_	_	-	
43 — British Columbia	1993	-	-	-				
45 - Northwest Territories	1992	-	-	_	-	-	-	
46	1992	_	-	-	-	-	-	
47 Total sales	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	49.6	64.4	61.2	63
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	50.3	42.3	44.4				
50	1992	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63 '

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

Décembre

Jan. to Mar.

Jan. à Mars

November

Novembre

millions de	mētres cubes	à une pression	de 101.325 ki	ilopascals et	à 15 degrés		S	
							A	
							Approvisionnements :	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	77.2 87.3	1993 1992	Production originals brute	1 2
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	77.2 87.3	1993 1992	Production originals netts	3
					77.2	1993	Prélèvements nets	5
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	87.3	1992		6
-	-	-	-	-	-	1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	s 7 8
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9 10
-	_	_	~	-	_	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
						1993	- Rectifications	4.7
-	-	-	-			1992		13
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	77.2 87.3	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
							Importations	17
-	-	-	-	_	-	1992		18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	59.8 30.7	1993 1992	Autres arrivages	19 20
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	137.0 118.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						4007		0.7
-	600	-	-	-	-	1992	Variations des stocks des distributeur	24
-	-		-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	-	_	_	_	_	1993 1992	Exportations	27 28
						1007	Ventes directes	29
-	-	40	~	-	-	1992	ventes directes	30
-	-	-	-	enn		1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	eter	_	1993 1992	- Québec	33 34
					137.0	1993	- Ontario	35
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	118.0	1992	- Sircar 15	36
_	_		_	_	_	1993 1992	- Manitoba	37 38
						1993	- Saskatchewan	39
	-	· <u>-</u>	-		ent.	1992		40
	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	41 42
						1993	- Colombie-Britannique	43
		-	-		-	1992		44
_	_	_	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Duest	45 46
					137.0		Total des ventes	47
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	118.0	1992		48
4			E0 (53.0	137.0 118.0	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
61.5	61.6	64.2	59.6	33.0	710.0	1776		

August

Août

September

Septembre Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	ind 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	617.9	623.8	581.3	537.
3 Net new production	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	600.2	606.5	564.2	522.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	600.2	606.5	564.2	522
7 Less - Field uses 8	1993 1992	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	60.1	58.8	58.2	49
9 - Shrinkage 0	1993 1992	4.6 4.8	4.4	4.7 4.5	4.8	4.7	4.7	4.
1 - Plant uses	1993 1992	3.7 3.9	3.6 3.7	3.8 3.8	3.9	3.8	3.8	3
3 — Adjustment	1993 1992	4.8 3.6	0.5 19.5	3.3 7.5	1.5	3.8	-0.6	4
5 Total marketable gas 6	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	529.9	535.4	498.1	461
7 Imports 8	1993 1992	Ξ	=	Ξ	-	-	-	
9 Other receipts 0	1993 1992	Ξ	Ξ.	Ξ	-		-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	529.9	535.4	498.1	461
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.8 -9.2	14.9	63.7	139.7	82
5 Line loss, fuel and pack change 6	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.5 2.8	11.8	4.2	18.1	18
7 Exports 8	1993 1992	-	-	=	-	-	-	
9 Direct sales 0	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	***	
1 Sales - New Brunswick 2	1993 1992	Ξ	Ξ	-	400	-00	-	
3 — Quebec 4	1993 1992	=	Ξ	=	-	-	~~	
5 — Ontario 6	1993 1992		329.8 343.0	356.8 368.5	360.6	363.9	300.3	316
7 — Manitoba B	1993 1992		Ī	Ξ	-	-	-	
9 — Saskatchewan 0	1993 1992	230.2	229.0	165.7 158.7	122.0	84.6	40.0	44
1 - Alberta 2	1993 ¹ 1992	-		Ξ	-	-	-	
4	1993 1992	-	-	-	-	-	***	
6	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	
7 Total sales B	1993 1992	618.4 605.2		522.5 527.2	482.6	448.5	340.3	360
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	529.9	535.4	498.1	461

30

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatohewan

Décembre

Jan. to Mar.

Jan. à Mars

November

Novembre

llions de mé	itres cubes à	une pression	de 101.325 k	ilopascals e	t à 15 degrés	celcius		
							Approvisionnements:	
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	1 794.3 1 890.3	1993 1992	Production originals bruts	1 2
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	1 744.0 1 833.4	1993 1992	Production originals netts	3
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	1 744.0 1 833.4	1993 1992	Prélèvements nets	5
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	170.9 183.3	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	s 7 8
4 - 1	5.1	5.1	5.1	4.8	13.7 13.8	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
3.4	4.1	4.1	4 - 1	3.9	11.1	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
3.4	-4.0	-4.0	~4.0	3.0	8.6 30.6	1993 1992	- Rectifications	13
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	1 539.7 1 594.3	1993 1 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	_	-	_	_	_	1993 : 1992	Importations	17
-	_	-	_	-	_	1993 <i>(</i>	Autres arrivages	19
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	1 539.7 1 594.3	1993 1 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
123.4	67.7	34.3	13.0	- 118.3	- 341.1 - 200.3	1993 V	Jariations des stocks des distributeur	s 23 24
-1.8	5.8	-1.5	5.0	18.0	71.6 55.4		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
_			3.0	10.0	22.4	1993 E	xportations	26 27
	-	_	-	-	109.5		entes directes	28
-	11.0	-	-	10.3	61.3	1992 1993 V	entes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1992	- Québec	32
-	-	-	-	-	1 028.4	1992	- Ontario	34 35
300.3	349.0	373.0	346.3	375.1	1 086.5	1992	- Manitoba	36 37
	-	-	-	-	671.3	1992	- Saskatchewan	38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	591.4	1992		40
~	-	-	-	-	400	1993 1992	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45
348.8	428.6	484.2	503.8	630.7	1 699.7 1 677.9	1992	otal des ventes	47 48
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	1 539.7 1 594.3	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

August

Août

September

October

Septembre Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	as celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		12 238.9 11 261.6	12 427.1 10 858.1	12 875.1 11 323.3	11 225.9	10 983.9	9 864.3	10 561
3 Net new production		12 009.8 11 088.5	12 258.5 10 691.6	12 634.1 11 160.1	11 059.3	10 817.5	9 696.5	10 388
5 Net withdrawals 6		10 821.1 10 000.4	11 408.8 9 701.7	11 383.7 10 081.6	9 839.2	9 598.8	8 806.3	9 247
7 Less - Field uses 8	1993 1992		337.9 286.4	347.6 307.2	304.7	304.4	271.5	260
9 - Shrinkage (1) 0	1993 1992		907.8 1 124.7	1 286.6 1 199.0	1 164.8	1 163.6	1 026.0	1 151
1 — Plant use (2) 2	1993 1992		423.2 361.1	480.2 508.4	408.6	361.4	351.3	408
3 - Adjustment 4	1993 1992		1 171.2 75.4	-73.5	26.3	- 151.0	0.1	33
5 Total marketable gas 6	1993 1992		8 568.7 7 854.1	9 269.3 8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 39
7 Imports 8	1993 1992		-	Ξ	-	-	-	
9 Other receipts 0	1993 1992			Ξ	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1993 1992		8 568.7 7 854.1	9 269.3 8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 39
Disposition :								
Distributors storage variation		-2 255.0 -1 551.8	-1 681.3 -1 653.8	- 982.0 -1 100.6	- 398.9	535.8	729.3	1 11
Line loss, fuel and pack change	1993 1992		412.8 358.1	371.0 344.5	183.4	304.9	427.3	23
Exports	1993 1992		4 508.4 4 224.4	4 971.4 4 493.0	4 435.3	4 515.8	4 042.8	4 27
Direct sales	1993 1992		428.4 310.1	487.6 338.0	310.5	294.0	294.3	25
1 Sales - New Brunswick 2	1993 1992		=	Ξ	-	-	-	
3 — Quebec	1993 1992	705.9 679.9				396.4	349.6	28
5 — Ontario 6	1993 1992	2 152.2 2 168.2	2 258.9 2 077.4	1 853.0 1 770.1	1 331.9	610.6	228.2	. 13
7 — Manîtoba 3	1993 1992		243.5 224.0	207.0 191.8	148.0	75.6	66.4	!
9 — Saskatchewan	1993 1992			=	-	-	10.4	
- Alberta	1993 1992	1 856.7 1 732.2	1 644.5 1 600.3	1 655.7 1 433.1	1 353.6	1 179.7	994.2	91
3 — British Columbia 4	1993 1992	70.7 36.7	47.5 38.5	28.3 35.8	15.4	7.6	14.9	
5 - Northwest Territories 6	1993 1992		-	Ξ	-	-	-	
7 Total sales 8	1993 1992		4 900.5 4 615.3	4 421.3 4 065.6	3 404.5	2 269.9	1 663.7	1 40
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992			9 269.3 8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 3

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz natural par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars	

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
10 925.2	10 453.9	10 644.9	11 575.0	12 536.7	37 541.1 33 443.0	1993 Production originals brute 1992	1 2
10 744.2	10 278.9	10 470.0	11 405.1	12 302.0	36 902.4 32 940.2	1993 Production originals netts	3
9 592.1	9 245.5	9 416.0	10 441.2	11 084.4	33 613.6 29 783.7	1993 Prélèvements nets 1992	5
253.9	219.7	276.0	298.7	338.5	1 035.9 913.6	1993 Moins - Utilisation dans les chantiers 1992	7
1 160.7	1 130.4	1 188.9	1 223.0	1 252.8	3 417.4 3 524.6	1993 - Pertes lors de traitement (1) 1992	9
417.7	371.8	390.8	379.8	467.5	1 359.8 1 238.7	1993 - Utilisation dans les usines (2) 1992	11
59.7	-84.6	-64.6	-95.4	- 144.0	1 224.7 70.7		13
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 635.1	9 169.6	26 575.8 24 036.1		15 16
-	-	-	-	-	-		17 18
-	-	-	-	Male	who		19
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 635.1	9 169.6	26 575.8 24 036.1		21
						Utilisation :	
1 014.2	774.2	- 358.0	- 772.5	-1 526.2	-4 918.3 -4 306.2	1993 Variations des stocks des distributeurs 1992	23 24
472.4	598.4	717.8	600.0	868.1	1 311.7 1 073.8		25 26
4 292.1	4 085.3	4 341.9	4 769.4	5 013.6	14 444.5 12 743.5	·	27 28
343.0	368.2	438.6	430.3	440.4	1 347.5 972.0		29 30
-	-	-	-	-	-		31 32
304.1	318.4	385.5	508.4	562.2	2 089.3 1 989.8		33 34
182.9	197.8	607.4	1 234.7	1 568.3	6 264.1 6 015.7		35 36
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	733.7 670.9		37 38
-	-	· -	ent	-	-		39 40
1 028.0	1 160.5	1 328.6	1 634.6	1 936.2	5 156.9 4 765.6		41 42
5.5	20.0	31.5	34.4	25.1	146.5 111.0	1992	43 44
-	-	-	-	-	-	1992	45 46
1 578.4	1 782.1	2 484.6	3 607.9	4 373.7	14 390.5 13 553.0	1992	47 48
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 635.1	9 169.6	26 575.8 24 036.1		49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1993	1 643.2 1 470.0	1 471.4 1 365.7	1 627.9 1 331.0	1 186.8	1 172.3	1 167.8	1 163.
3 Net new production	1993	1 641.2 1 467.5	1 469.9	1 626.0 1 327.1	1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.
5 Net withdrawals	1993	1 641.2	1 469.9	1 626.0				
7 Less - Field uses	1992	_	-	1 327.1	1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.
9 - Shrinkage	1992	147.1	136.0	119.9	-	-		•
10 - Plant uses	1992	137.7	130.6	125.2	96.5	105.9	112.9	98.
12	1992	49.7	45.1	43.7	34.0	17.0	13.7	13.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	5.2 7.4	33.1 44.4	4.2 2.9	-38.1	11.9	36.4	8.3
15 Total marketable gas 16	1993 1992	1 434.6 1 272.7	1 252.0 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.
17 Imports 18	1993 1992	=	-	-	-	-	-	ė
19 Other receipts 20	1993 1992	-	_		-	_	_	•
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	1 434.6 1 272.7	1 252.0 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	29.5	103.5	138.2	143.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	46.7 61.4	41.7 39.1	135.4 31.1	19.0	-1.1	24.7	20.
27 Exports	1993	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	374.1	349.7	372.5	399.
29 Direct sales	1993	226.9	189.8	204.5	171.2	158.7	131.5	107.
31 Sales - New Brunswick	1993	-	-	-	171.2	150.7	151.5	107.
32 33 - Quebec	1992	_	-	_	me.	_	-	
34	1992	-	-	-	-		-	
35 - Ontario 36	1993 1992	185.4 153.1	157.1 156.1	201.9 164.8	203.4	194.5	159.4	. 151.
37 — Manitoba 38	1993 1992		-	_	-	-	-	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	=			_	_	400	
41 - Alberta 42	1993 1992	78.4 49.6	75.9 40.0	55.3 64.6	49.5	61.4	71.5	72
43 — British Columbia 44	1993 1992	570.7 469.0	436.2 376.7	368.7 282.3	244.0	166.3	102.1	136
45 - Northwest Territories 46	1993		_	-		_	_	
47 Total sales	1993	834.5 671.7	669.2 572.8	625.9	604 0		333.0	360
49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	1 434.6	1 252.0	511.7 1 457.6				
50	1992	1 272.7	1 139.3	1 155.3	1 090.7	1 033.0	999.9	1 031

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

Jan. to Mar.

Jan. à Mars

December

Décembre

							Approvisionnements:	
293.0	1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	4 742.5 4 166.7	1993 Pr 1992	roduction originale brute	
286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	4 737.1 4 154.0	1993 Pi 1992	roduction originals netts	
286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	4 737.1 4 154.0	1993 Pi 1992	rélèvements nets	
	_		_	_	_	1993 Ma 1992	oins - Utilisation dans les chantier	S
109.8	114.0	128.0	135.3	94.0	403.0	1993	- Pertes lors de traitement	
				74.0	393.5 147.4	1992	- Utilisation dans les usines	
18.2	28.5	29.2	30.9	23.1	138.5	1992		
28.5	27.4	47.9	44.6	11.0	54.7	1992	- Rectifications	
130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 477.6	4 144.2 3 567.3	1993 To	otal du gaz marchand	
-	-	~	_	_	_	1993 In 1992	nportations	
_	_	_	_	_	_	1993 Au	utres arrivages	
130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 477.6	4 144.2 3 567.3	1993 TC	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
							Utilisation :	
105.8	50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	- 337.4 - 189.2	1993 Va 1992	ariations des stocks des distributeu	- 5
-15.8	48.2	-14.3	_	109.9	223.8 131.6	1993 P€ 1992	ortes, consom. & fluct. dans réseaux	
450.4	483.3	556.2	573.4	532.5	1 507.0 1 350.0	1993 E>	portations	
					621.2	1993 Ve	ntes directes	
152.4	161.1	198.7	185.8	202.9	518.7	1992 1993 Va	ntes - Nouveau-Brunswick	
-	-	-	-	-	-	1992		
-	-	~	-		-	1993 1992	- Québec	
152.4	144.2	165.6	179.5	186.4	544.4 474.0	1993 1992	- Ontario	
_	_	_	_	_	_	1993 1992	- Manitoba	
					_	1993 1992	- Saskatchewan	
-	-		-	_	209.6	1993	- Alberta	
74.4	72.3	99.6	84.2	87.3	154.2	1992	- Colombie-Britannique	
210.6	236.2	296.2	438.0	530.2	1 128.0	1992		
-		-	-	-	-	1993	- Territoires du Nord-Ouest	
437.4	452.7	561.4	701.7	803.9	2 129.6 1 756.2	1993 To 1992	tal des ventes	
130.2				1 477.6	4 144.2 3 567.3	1993 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	

August

Août

September

Septembre

October

Octobre

November

Novembre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
-			millions	of cubic matre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply :								
1	Gross new production	1993	20.5	17.6	20.7				
2		1992	19.1	16.2	19.3	19.2	15.5	18.2	17.
3	Net new production	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4 19.3	19.2	15.5	18.2	17.
	Net withdrawals	1993	19.6	16.6	20.4	19.2	15.5	18.2	17.
6	Less - Field uses	1992	18.1	16.2		17.6	13.3	10.2	17.
8		1992	_	-	_	-	-	-	
9		1993 1992	1.2	1.0	1.2	0.9	0.6	0.9	2.
11		1993	0.3	0.1	0.7				
12		1992	-	-	0.5	1.2	0.8	0.8	0 .
13 14		1993 1992	_	_	-	_	_	_	
	Total marketable gas	1993	18.1	15.5	18.5				
16		1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.
17 18	Imports	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
	Other receipts	1993	-	-	-				
20	TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	18.1	15.5	18.5	-	-	-	
22		1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.
	Disposition :								
23	Distributors storage variation	1993	_	_	_				
24		1992	-	-	-	-	-	-	
25 26	Line loss, fuel and pack change	1993 1992	-	_	_	-	-		
	Exports	1993	-	-	-				
28	Direct sales	1992	-	-			eun	-	
30		1993 1992	-	-	-	-	-	~	
31 32	Sales - New Brunswick	1993 1992	-	-	-		_	_	
33		1993	_	_					
34		1992	-	-	-	49	en	min	
35 36		1993 1992	-		-	_	_	_	
37		1993	-	_	-				
38		1992	-	400	-	-	***		
39 40		1993 1992	_		-	498	-	400	
41		1993	-	~	-				
42		1992	7.2	6.4	7.5	600	spin	~	
44		1992	6.6	4.9	6.4	5.9	4.3	5.8	4
45 46		1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0	11.2	9.8	10.7	10
47	Total sales	1993	18.1	15.5	18.5				, ,
48		1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14 '
49 50	TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5	17.1	14.1	16.5	14)
					,				• 7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

Jan. to Mar.

December

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de	mētres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	S	
							Approvisionnements:	
					58.8	1993	Production originals bruts	1
15.2	16.7	19.9	19.6	18.1	54.6	1992		2
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	56.6 53.6	1993 1992	Production originals netts	3 4
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	56.6 53.6	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	one	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.4	0.6	0.3	1.0	1.1	3.4 3.7	1993 1992		9 10
1.5	0.5		7 0	4 0	1.1	1993		11
1 0 2	0.5	_	3.9	1.9	0.5	1992		12
-	-	-	-	-	-	1993 1992		13 14
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	52.1	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	-	_	_	1993 1992	Importations	17 18
						1993	Autres arrivages	19
-	-	-	-	_	-	1992		20
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	52.1 49.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	_	_	_	_	_	1993 1992	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
_	_	~		-	_	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
							Exportations	27
***	-	-	-	-	-	1992		28
_	_	-	_	400	_	1993 1992	Ventes directes	29 30
						1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	no no	-	640	_		1992		32
_	_	_	-		-	1993 1992		33 34
						1993	- Ontario	35
_	40	-	-	-	-	1992		36
-	-	-	one	~	-	1993 1992		37 38
						1993 1992	- Saskatchewan	39 40
_	-	. =	-	-	_	1993	- Alberta	41
-		-	-	-	-	1992	- 11701.54	42
2.7	4.1	9 - 1	6.9	7.2	21.1 17.9	1993 1992		43 44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	31.0 31.5	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
					52.1		Total des ventes	47
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	49.4	1992		48
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	52.1 49.4	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

August

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1993 1992	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	35.8	34.3	43.9	40.
3 Net new production	1993 1992	43.9 48.5	40.0 47.0	43.9 47.7	35.7	34.2	43.8	40.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	43.9 48.5	40.0 47.0	43.9 47.7	35.7	34.2	43.8	40.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	-	_	_	40	
9 - Shrinkage	1993	7.5	6.5	7.5				
10	1992	7.8	7.5	7.8	5.9	5.9	7.3	6 .
11 - Plant uses 12	1993 1992	1.5 3.4	1.9 4.1	0.6	2.0	0.9	1.9	2.
13 - Adjustment 14	1993 1992	_	-		-	-	_	
15 Total marketable gas	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	27.8	27.4	34.6	30.
17 Imports	1993	_	_	***				
18	1992		-	-	-	-	-	
19 Other receipts 20	1993 1992	_	_	-	-	-	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	27.8	27.4	34.6	30.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	-	-	~	_	_	
25 Line loss, fuel and pack change		-	_	_				
26	1992	-	-	_	60	-	-	
27 Exports 28	1993 1992	=	Ξ	Ξ.	-	-	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	_	-	-	-	-	_	
31 Sales - New Brunswick	1993	440	_	_				
32	1992	-	-	100	-	-	-	
33 - Quebec 34	1993 1992	_	_	-		-	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	-	-	-	Alline	_	_	
37 — Manitoba	1993	_	_	tion				
39 - Saskatchewan	1992	-	_		-	-	-	
40	1992	_		-	-	-	-	
41 - Alberta 42	1993 1992	_	_	-	-	-	-	
43 — British Columbia 44	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	27.8	27.4	34.6	301
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	_	-	=	_	-	-	
47 Total sales	1993	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	27.8	27.4	34.6	3()
49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	34.9	31.6	35.8	2/.0	S. 7 - 79	34.6	3()
50	1992	37.3	35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	313

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
34.4	42.4	44,4	43.9	44.1	128.9 143.5	1993 Production originals bruts 1992	1 2
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	127.8 143.2	1993 Production originals nette 1992	3 4
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	127.8 143.2	1993 Prélèvements nets 1992	5
-	***	-	-	-	-	1993 Moins - Utilisation dans les chantiers 1992	7
5.9	7.0	7.2	7.2	7.5	21.5 23.1	1993 — Pertes lors de traitement 1992	9
0.8	2.4	4.5	3.1	1.7	4.0 10.8	1993 - Utilisation dans les usines 1992	11
-	-	-	-	-	_	1993 — Rectifications 1992	13
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	102.3 109.3	1993 Total du gaz marchand 1992	15 16
-	-	-	-	_	_	1993 Importations 1992	17 18
-	_	-	_	_	_	1993 Autres arrivages 1992	19
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	102.3 109.3	1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1992	21
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1993 Variations des stocks des distributeurs 1992	23 24
	-	-	-	-	-	1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1992	25 26
-	-	-	-	-	-	1993 Exportations 1992	27 28
-	-	-	-	~	-	1993 Ventes directes 1992	29 30
-	-	-	-	m	-	1993 Ventes - Nouveau-Brunswick 1992	31 32
-	-	-	-	~	-	1993 — Québec 1992	33 34
-	~	44	-	-	-	1993 - Ontario 1992	35 36
-	-	-	-	-	-	1993 — Manitoba 1992	37 38
-	-		-	-	-	1993 — Saskatchewan 1992	39 40
-		-	-	-	_	1993 - Alberta 1992	41 42
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	102.3	1993 - Colombie-Britannique 1992	43 44
-	-	-	-	-	-	1993 — Territoires du Nord-Ouest 1992	45 46
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	102.3 109.3	1993 Total des ventes 1992	47 48
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	102.3 109.3	1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1992	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	_	-	-				
2	1992	-	-	-	-	-	-	
3 Net new production	1993 1992	-	-		-	-	-	
5 Net withdrawals	1993	-	-	-				
6	1992		-	-	-	-		
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	en ma	-	-	-	-	
9 - Shrinkage	1993	-	· -	-				
10	1992	-	-		~	-		
11 - Plant uses 12	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
13 - Adjustment	1993	-	-	-				
16 Intel marketable dec	1992	-						
15 Total marketable gas 16	1993 1992	-		:	-	•		
17 Imports 18	1993 1992	30.7 35.6	27.8 57.6	171.6 132.8	54.3	32.5	129.9	104.
19 Other receipts 20	1993 1992	_	-	-	_	-	_	
21 TOTAL NET SUPPLY	1993	30.7	27.8	171.6				
22	1992	35.6	57.6	132.8	54.3	32.5	129.9	104.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993	-	-	-				
24	1992	-	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
27 Exports	1993	-	-	-				
28	1992	-	-	~	-	740	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	-	_	-	**	-	-	
31 Sales - New Brunswick	1993	-	-	-				
32	1992	-	-	-	-	~	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	_	_	_	-	~	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	30.7 35.5	27.8 57.5	171.6 132.7	54.2	32.5	129.9	. 104
37 — Manitoba	1993	_	-	-				
38 79 Santabaharan	1992	-	-	-	-	-	-	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	_		-	-	-		
41 - Alberta	1993	0.1	0.1	- 0.1	2.4			
42 - British Columbia	1992	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	
43 — British Columbia 44	1993	-	-	-	-	-	-	
45 - Northwest Territories	1993	-	-	-				
46	1992	70.7	- 27 B	171 6	-	***	-	
47 Total sales 48	1993 1992	30.7 35.6	27.8 57.6	171.6 132.8	54.3	32.5	129.9	104
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	30.7	27.8	171.6				

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnemen		
	-	-	-	-	-	1993 Production origina 1992		1 2
-	-	-	-	-		1993 Production origina 1992	le nette	3 4
-	-	-	-		-	1993 Prélèvements nets 1992		5 6
-	-	-	-	-	-	1993 Moins - Utilisatio 1992	n dans les chantiers	s 7 8
-	-	-	-	1000	-	1993 - Pertes lor 1992	s de traîtement	9
-	-	-	-	-	-	1993 - Utilisatio 1992	n dans les usines	11 12
-	-	-	-	-	_	1993 - Rectificat 1992	ions	13
						1993 Total du gaz march 1992	and	15 16
111.5	116.8	133.5	64.1	132.0	230.1	1993 Importations 1992		1 <i>7</i> 18
-	_	_	-	_	_	1993 Autres arrivages 1992		19
111.5	116.8	133.5	64.1	132.0	230.1 226.0	1993 TOTAL APPROVISIONN 1992	EMENTS NETS	21
						Utilisation :		
						1993 Variations des sto	cks des distributeur	s 23
-	-	-	-		-	1992		24
-	-	***	-	-	-	1993 Pertes, consom. & 1992	fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-		1993 Exportations 1992		27 28
-	-	-	-	-	-	1993 Ventes directes 1992		29 30
-	-	600		-	-	1993 Ventes - Nouveau-Bi 1992	runswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1993 — Québec 1992		33 34
111.5	116.8	133.5	64.1	132.0	230.1 225.7	1993 — Ontario 1992		35 36
_	_	_	400	_	_	1993 — Manitoba 1992		37 38
_						1993 — Saskatchev 1992	/an	39 40
_	~		-	-	_	1993 — Alberta		41
-	-	-	-	-	0.3	1992		42
	-	-	-	-	-	1993 — Colombie-E 1992		43
-	-	-	-	-		1993 — Territoire 1992	s du Nord-Ouest	45
111.5	116.8	133.5	64.1	132.0	230.1 226.0	1993 Total des ventes 1992		47 48
111.5	116.8	133.5	64.1	132.0	230.1 226.0	1993 TOTAL DE L'UTILISAT 1992	ION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juille
			Millions o	f cubic metres	- millions d	le mètres cube	2 (
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	276.3 293.5	263.7 270.9	288.7 271.8	257.4	247.1	232.5	229.
3	Flared (2)	1993 1992	1.8 1.7	2.0 1.3	2.2	1.6	1.9	1.6	1.
5 6	Plant fuel (2)	1993 1992	36.2 30.9	19.8 28.2	21.6 29.0	27.6	28.3	23.6	25.
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliors	de mètres cub	985		
7	Manitoba	1993	0.2	0.2	0.3				
8		1992	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5	4.1 4.9	4.6 4.5	4.4	4.3	3.9	3.
11 12	Alberta	1993 1992	650.6 671.5	599.2 638.7	693.9 653.2	626.7	600.1	631.6	611.
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.4 21.6	19.7	14.1	24.1	25.
15 16	Canada	1993 1992	685.3 701.0	630.3	725.2 679.5	651.1	618.8	659.9	641.
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.
19 20	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.8	3.7	3.4	3.
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	332.6	313.6	238.3	314.
23 24	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.4	11.4	13.3	14.
25 26	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	351.9	328.8	255.1	332.
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	-	-	-	-	_	_	
29 30	Saskatchewan	1993 1992		-	-	-	-	_	
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	708.8 638.7	588.2	552.3	482.4	594.
33 34	British Columbia	1993 1992	_	_	-	_	-	_	
35 36	Canada	1993 1992	708:5 653.2		708.8 638.7	588.2	552.3	482.4	594.
			Metric ton	nes – Tonne mé	ítrique				1
	Sulphur	,							
37 38	Manitoba	1993 1992		_	-	-	-	-	
39 40	Saskatchewan	1993 1992	-	-	Ξ	_	_	-	
41 42	Alberta	1993 1992	512 698 496 244	556 887 452 217	609 720 516 758	470 677	442 445	439 654	489 3
43	British Columbia	1993 1992	53 499	47 109 48 358	53 941		28 604		
45 46	Canada	1993 1992	566 197 546 970	603 996 500 575	663 661 563 758	512 785	471 049	475 033	518 8

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU J. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
fillions of	cubic metres -	millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
257.5	280.0	268.7	289.4	283.0	828.7 836.2	1993 1992	Pertes (1)	
1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	6.0	1993 1992	Gaz brûlé (2)	
26.8	26.9	23.7	29.6	37.1	77.6 88.1	1993 1992	Consommation (2)	5
housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Propane	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.7	1993 1992	Manitoba	7 8
4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	13.2 14.0	1993 1992	Saskatchewan	5 1 0
654.4	620.3	598.3	594.1	623.6	1 943.7 1 963.4	1993 1992	Alberta	11 12
24.4	26.1	30.0	25.4	23.8	83.2 68.8	1993 1992	Colombie-Britannique	13
683.7	651.3	633.1	624.4	652.3	2 040.8 2 046.9	1993 1992	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	0 . 1	0.3	1993 1992	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.9	3.9	4.0	4.1	3.6	10.9	1993 1992	Saskatchewan	19
289.4	281.3	322.3	317.0	322.0	936.6 993.9	1993 1992	Alberta	21 22
15.3	15.0	17.1	15.6	15.4	48.6 50.5	1993 1992	Colombie-Britannique	23 24
308.7	300.3	343.5	336.8	341.1	996.4 1 056.9	1993 1992	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscit	ole)
_	_	_	_	_	-	1993 1992	Manitoba	27 28
-	-	_		_	_	1993 1992	Saskatchewan	29 30
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	2 053.9 1 891.6	1993 1992	Alberta	31 32
-		_	_	_	-	1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	2 053.9 1 891.6	1993 1992	Canada	35 36
etric tonnes	- Tonne métri	que					Soufre	
					_	1993	Manitoba	37
-	-	-	dep.	-		1992		38
ste	-	-	-	-	-	1993 1992	Saskatchewan	39 40
492 036	437 180	502 256	511 997	533 379	1 679 305 1 465 219	1993 1992	Alberta	41 42
44 898	45 405	48 408	51 626	53 555	154 549 146 084	1993 1992	Colombie-Britannique	43
536 934	482 585	550 664	563 623	586 934	1 833 854 1 611 303	1993 1992	Canada	45 46

¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) 2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



ata Quality and Methodology

ata presented in this publication on the upply and disposition of crude oil and equivlents and natural gas are compiled from incrmation provided by agencies or departments asponsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces territories within their respective juristicions. As a result, 100% of oil and gas reduction by conventional or other means, mether offshore or on land, is accounted for the data on the disposition of natural gas are ampiled from a monthly survey of all natural as utilities in Canada.

ne response rate for this survey is 100% and a consequence no estimation is required and bias resulting from non-response is introaced in these data.

order to ensure the accuracy and consistncy of these data, the results of this survey re reconciled with other Energy section surncys such as the monthly Refined Petroleum roducts (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipene Transport (Cat. 55-001) and the monthly is Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms inter-provincial movements, imports, exnrts, crude oil deliveries to refineries, iles and disposition of natural gas.

finitions

ude Dil

ude oil. A mixture mainly of pentanes and avier hydrocarbons that may be contaminated th sulphur compounds, that is recovered or recoverable at a well from an underground servoir and that is liquid at the conditions der which its volume is measured or estited, and includes all other hydrocarbon xtures so recovered or recoverable except w gas or condensate.

nthetic crude oil. A mixture mainly of ntanes and heavier hydrocarbons that may ntain sulphur compounds, that is derived om crude bitumen and that is liquid at the nditions under which its volume is measured estimated, and includes all other hydrocarn mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO.	FIIONE.	FAX IU:		ME	HOD OF P	AYMENT:			
\boxtimes	1-800-267-	6677 (613) 951-1	584	(Che	ck only one)				
Marketing Divi	les MasterCard. Outside		у.	□ F	Please charg	e my:	VISA		asterCard
Statistics Cana Ottawa, Ontari Canada K1A 0	o (613) 951-7277. P	ease mation. A fax will be		C	Card Number				
(Please print)		do all original order.		ē	Signature			E	xpiry Date
Company				F	Payment end	losed \$			
Department				P F	Please make ch Receiver Gener	neque or mor	ney order paya a - Publication	ble to the	
Attention					Rill me later	(Pro poum	ant required t	والطريع المعاني	Ai a a a
Address				e	except subsc	riptions. Ma	ent required (aximum credi	t \$500.)	tions
City		Describer					r		
	()	Province ()		(1	Please enclose))			
Postal Code	Phone Please ensure that all info	Fax rmation is completed.		Ā	uthorized Si	gnature			
				ssue		nual Subscr			
Catalogue Number		Title		ate an for	Canada 5	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total
Note: Ca	talogue prices for U.S. a	nd other countries are sho	wn in US	dollar	S.		SUBTOTAL		
➤ GST Red	gistration # R121491807						(if applicable)	
		made navable to the				(Can	GST (7%) adian clients	only)	
Receiver	or money order should be General for Canada - Pu	blications.				G	GRAND TOTA	L	
Canadian drawn on	clients pay in Canadian for a US bank. Prices for US	unds and add 7% GST. Fore and foreign clients are sho	eign client own in US	s pay dollars	total amount	in US fund	s PI	F 093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:	COMPOSET	TÉLÉGORIEZ AU	- T	000	urko ni	DAVENE	NT.		
ENVOYEZ A:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	M	UDAL	TIES DE	PAIEME	NI:		
\boxtimes	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Co	ochez L	une seule (case)			
Division de la commercialisation	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De	VISA, MasterCard et bor commande seulement		Veu	illez débi		ompte		
Statistique Canada Ottawa (Ontario)	i'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne	confirmation; le bon télé		N° (de carte	1 1 1			
Canada K1A 0T6	pas envoyer de confirmation. aractères d'imprimerie.)	mande originale.		Sign	ature			Date	d'expiration
(100,102,00,110,00	adotoros a implimiono.								·
Compagnie							chèque ou mar		ordre du
Service							a - Publication		
À l'attention de			🗅				plus tard (Ur		
A december 2			_				ons command maximum de		our les
Adresse				l N° d	du bon d	e command	de LIII	1]	
Ville	Province ()	()			illez joindre				
Code postal	Téléphone	Télécopieur		<u>C:</u>	-A 1	10.00	- A- 1-1		
Veuil	llez vous assurer de remplir le bo	au complet.	÷ ***		ature de	la personne	autorisée	1	
Numéro			Edition			nnement annuel ou de la publication			
Numéro au catalogue	Titre		Inscrire "A" pour le	es	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
			abornionio						
	r que les prix au catalogue	pour les ÉU. et les a	utres pay	s son	t		TOTAL		
donnés en de	ollars américains.						RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
TPS N° R12	1491807						TPS (7 %)		
	ı mandat-poste doit être établ néral du Canada – Publication						canadiens se		
	anadiens paient en dollars can tant total en dollars US tirés s			. Les	clients à	l'étranger	P	F 093	022

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada Canadä

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1992

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1992 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.

It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

. . . revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The Market Research Handbook 1992 has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1992** close at hand for easy reference.

The Market Research Handbook 1992 (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ETUDES DE MARCHE 1992

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

statistique des études de marché 1992 peut

> vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le Recueil contient tout cela... et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

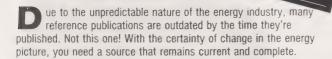
Le **Recueil statistique des études de marché 1992** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication)

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada. US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.

Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

April 1993



Catalogue 26-006 Mensuel

Government Publications

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1993





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John'	s(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,
Nova Scotia, New Brunswick
and Prince Edward Island
Quebec 1-800-361-2831
Ontario 1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta
and Northwest Territories 1-800-563-7828
British Columbia and Yukon 1-800-663-1551

Telecommunications Device for the
Hearing Impaired 1-800-363-7629
Toll Free Order Only Line (Canada and United States) 1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John	's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Manitoba, Saskatchewan, Alberta et Territoires du Nord-Ouest 1-800-563-7828 Colombie-Britannique et Yukon 1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629 Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production



SIC 071 April 1993 Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Avril 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

July 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Juillet 1993

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays : 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- . Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- **Brian Preston**, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tabl	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	,
	Atlantic	8	Atlantique	6
	Ontario	10	Ontario	8
	Manitoba	12	Manitoba	10
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	12
	Alberta	16	Alberta	14
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	16
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	18
	Foreign	22	Étranger	20
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	0.4		
	New Brunswick and Quebec	24	Canada	24
	Ontario	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Saskatchewan	28	Ontario	28
	Alberta	30	Saskatchewan	30
	British Columbia	32	Alberta	32
		34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Service de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Annual Publications Coal Mines	26-206	Publications annuelles Mines de charbon
	26-206	
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas		Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport	26-213	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de ga: naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability	26-213 55-201 57-202	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de ga: naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique Vol.II Statistiques de l'énergie électrique Vol.I, Puissance maximale et la char

Highlights

April 1993

- The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1993 amounted to 8.4 million cubic metres compared to 8.1 million cubic metres in April 1992, an increase of 3.7%. Imported crude for the same period amounted to 2.4 million cubic metres an increase of 5.7% over April 1992.
- The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 6.2 million cubic metres (58.0%) were sent to Canadian refineries and 3.9 million cubic metres (36.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.
- Natural gas net new production increased 12.7% to 14.3 billion cubic metres from 12.7 billion cubic metres in April 1992.
 Marketable production for April amounted to 10.9 billion cubic metres, an increase of 13.2%.
- The disposition of natural gas for April 1993 is as follows: 0.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.0 billion cubic metres exported; 5.1 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Avril 1993

- En avril 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8,4 millions de mètres cubes comparativement à 8,1 millions de mètres cubes en avril 1992, soit une augmentation de 3,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 5,7%.
- L'utilisation du pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 1993 se répartit de la manière suivante: 6,2 millions de mètres cubes (58,0%) destinés aux raffineries canadiennes et 3,9 millions de mètres cubes (36,3%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 12,7% passant de 12,7 milliards de mètres cubes en avril 1992 à 14,3 milliards de mètres cubes. En avril 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10,9 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 13,2%.
- Au cours du mois d'avril 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2,2 milliard de mètres cubes sont des livraisions nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,2 milliards mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 5,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5.1 milliards de mètre cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic met	res — millier:	s de mètres cu	bes		
Supp	oly:								
Dome	estic production:								
1 Heav	'Y	1993 1992	2 010.3 1 781.1	1 888.2 1 679.3	2 080.0 1 769.2	1 903.1 1 717.7	1 768.7	1 710.3	1 853
3 Ligh	nt and medium	1993 1992	4 152.1 4 307.0	3 791.9 4 044.4	4 260.0 4 313.5	4 098.6 4 103.5	4 071.0	4 032.8	4 342
5 Synt	thetic	1993 1992	990.8 1 249.2	883.1 956.9	1 051.4 1 279.6	1 030.5 937.3	946.1	1 132.8	1 217
7 Crue 8	de bitumen	1993 1992	631.1 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.8 644.5	643.8	609.7	657
9 Tota 10	al crude	1993 1992	7 784.3 7 850.3	7 140.0 7 203.6	8 048.6 8 004.6	7 690.0 7 403.0	7 429.6	7 485.6	8 070
11 Cond	densate	1993 1992	23.8 18.8	23.0 17.4	24.9 17.9	24.0 16.9	17.1	16.1	18
13 Peni 14	tanes plus	1993 1992	683.8 675.2	625.9 628.8	702.1 645.9	640.6 633.1	609.3	550.8	645
15 Tota 16	al net withdrawals	1993 1992	8 491.9 8 544.3	7 788.9 7 849.8	8 775.6 8 668.4	8 354.6 8 053.0	8 056.0	8 052.5	8 734
17 Impo 18	orts	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	1 893.4	2 624.8	. 2 444
19 TOT/ 20	AL SUPPLY	1993 1992	11 384.0 11 065.9	10 246.3 10 074.9	11 929.7 11 063.9	10 729.1 10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 178
Disp	position:								
21 To F 22	Refineries - Atlantic	1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	901.1	1 224.8	976
23 24	- Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	992.3	1 322.3	1 337
25 26	- Ontario	1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 816.7	2 014.3	2 011
27 28	- Manitoba	1993 1992	_	-	Ī	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	227.4	59.9	268
31 32	- Alberta	1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 275.6	1 379.5	1 636
33 34	- British Columbia	1993 1992		613.3 619.0	632.4 625.2	499.3 634.1	707.9	620.5	730
35 36	+ N.W. Territories	1993 1992		15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13
37 Tota 38	al to refineries	1993 1992	7 529.4 6 994.3	6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 225.8 6 206.0	5 930.6	6 631.7	6 978
39 Expo		1993 1992		3 740.8 3 726.8	4 076.6 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 016.6	3 421.2	4 283
41 Expo 42		1993 1992		29.9 151.9	Ξ	34.1 68.0	-	34.2	
43 Tota 44	al exports	1993 1992		3 770.7 3 878.7	4 076.6 4 146.0	3 897.0 4 199.8	4 016.6	3 455.4	4 28:
45 Net 46	inventory changes	1993 1992		- 158.1 - 140.5	230.1 124.8	648.8 -27.6	-7.1	499.5	- 19:
47 Deli 48	iveries to other purchasers	1993 1992	31.4 20.9	9.7 11.8	3.6 17.7	15.6	10.0	21.6	;;
49 Los: 50		1993 1992	-38.6 10.8	53.4 -1.0	-27.0 30.5	-42.5 -95.4	-0.7	69.1	11
51 TOT/ 52	AL DISPOSITION		11 384.0 11 065.9	10 246.3 10 074.9	11 929.7 11 063.9	10 729.1 10 298.4	9 949.4	10 677.3	11 17

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

August	September	October	November	December	Jan.	to	Apr.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	ã	a Avr.	

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							A	pprovisionnement:	
							P	roduction intérieure:	
	1 896.4	1 868.1	1 986.0	1 895.8	1 977.3	7 881.6 6 947.3	1993 Lou 1992	rd	1 2
	4 371.8	4 117.7	4 270.5	4 079.9	3 926.0	16 302.6 16 768.4	1993 Lég 1992	er et médium	3 4
	1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	3 955.8 4 423.0	1993 Syn 1992	thétique	5
	688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	2 522.9 2 322.8	1993 Pét 1992	role brut bitumineux	7
	8 228.6	7 613.6	8 212.3	7 856.6	7 661.3	30 662.9 30 461.5	1993 Tata 1992	al pétrole brut	9 10
	16.9	19.2	19.9	20.6	22.3	95.7 71.0	1993 Con 1992	densat	11
	642.8	608.3	657.8	664.1	680.9	2 652.4 2 583.0	1993 Pen- 1992	tanes plus	13 14
	8 888.3	8 241.1	8 890.0	8 541.3	8 364.5	33 411.0 33 115.5	1993 Tota 1992	al prélèvements nets	15 16
	2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	10 878.1 9 387.6	1993 Impo 1992	ortations	17 18
	11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	44 289.1 42 503. 1	1993 TOT/ 1992	AL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							114	tilisation:	
						5 579.4		raffineries - Atlantique	
	1 124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	4 631.3	1992		21
	1 429.7	1 379.6	1 388.4	1 174.9	1 549.7	4 723.4	1993	- Québec	23
	2 287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	8 049.2 7 921.3	1993	- Ontario	25 26
	-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
	281.1	271.1	262.6	263.5	274.6	1 088.7 1 002.8	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
	1 612.7	1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	5 380.0 5 434.6	1993 1992	- Alberta	31 32
	687.1	610.9	698.7	615.6	595.3	2 425.0 2 507.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
	10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	49.9	1993 1992	- Territoires du N0	. 35 36
	7 432.1	7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	27 972.2 26 271.1	1993 Tota 1992	1 livré aux raffineries	37 38
	4 016.1	4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	15 778.3 16 064.7	1993 Expo 1992	rtation aux États-Unis	39 40
	34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	64.0 368.7	1993 Expo 1992	rtation dans d'autres pays	41 42
	4 050.1	4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	15 842.3 16 433.4	1993 Expo 1992	rtations totales	43 44
	-47.9	- 144.1	140.1	287.8	- 177.6	484.6 - 212.3	1993 Vari 1992	ations nettes des stocks	45 46
	8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	44.7 66.0	1992	aisons à d'autres acheteurs	47 48
	-76.6	-9.4	92.9	-52.8	120.6	-54.7 -55.1	1993 Pert	es et rectifications	50
1	1 368.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	44 289.1 42 503.1	1993 TOTA	L DE L'UTILISATION	51 52

		J	anuary	February	March	April	May	June	July
		J	anvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juill
		t	housands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	bes		
Supply:									
Domestic produ	uction:								
1 Heavy 2		1993 1992	_	Ī	-	-		-	
3 Light and medi	ium	1993 1992	_	-	Ξ	Ξ	-	59.8	11
5 Synthetic 6		1993 1992	_	-	-		-	_	
7 Crude bitumen 8		1993 1992	_		-	-	-	-	
9 Total crude 10		1993 1992	:	es es	:	•	-	59.8	11
11 Condensate 12		1993 1992	_	-		-	-	-	
13 Pentanes plus 14		1993 1992	_	=	-	=	-	-	
15 Total net with 16	ndrawals	1993 1992	:	-	:	:	•	59.8	11
17 Imports 18		1993 1992	_	_	Ξ	=	-	-	
19 TOTAL SUPPLY 20		1993 1992	:	•	:		•	59.8	11
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	-	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	_		~~	=	-	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	_	_	=	_	-	_	
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	_		=	-	ele	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	_	-	_	=	-	-	
31 32	- Alberta	1993 1992	_	_		-	-		
33 34	- British Columbia	1993 1992		-	~	_	-	-	
36		1993 1992		-		Ξ	-	-	
37 Total to refir 38	neries	1993 1992			•	:		•	
39 Export to the		1993	_	=	=	Ξ.	-	-	14
41 Export to othe 42		1993 1992	_	_	-	-	-	_	
43 Total exports 44		1993 1992				:	-	۰	14
45 Net inventory 46		1993 1992	-	_	_	Ξ	-	59.8	-3
47 Deliveries to 48		1993 1992	Ξ	-	-	-	~	-	
49 Losses and add		1993 1992	_	-	Ξ	Ξ	-	-	
51 TOTAL DISPOSIT 52	TION	1993 1992	-		-	:		59.8	11

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Apr. Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

nc	usanus or cut	Jac metres -	- milliers de m	etres cubes					
							Apı	provisionnement:	
							Pro	oduction intérieure:	
	-	-	-	-	-	_	1993 Loure 1992	d	1 2
	104.0	102.9	92.3	68.8	37.3		1993 Légei 1992	r et médium	3
	-	~	-	-	440	=	1993 Synti 1992	hétique	5
	- Can		-	_	_	-	1993 Pétro 1992	ole brut bitumineux	7 8
	104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	:	1993 Tota:	l pétrole brut	9
						_	1993 Conde	ansat	11
	-	-	eur	-	-	_	1992 1993 Penta	anas nius	12
	-	-	-	-	-	-	1992	anes bigs	14
	104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	:	1993 Total 1992	l prélèvements nets	15 16
	-	-	_		-	-	1993 Impor 1992	rtations	1 <i>7</i> 18
	104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	:	1993 TOTAL	APPROVISIONNEMENTS	19
							1144	llisation:	
	-	-	78.6	40.7	75.5		1992	raffineries - Atlantique	21
	82.6	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Québec	23 24
	-	-	-	-	enn	-	1993 1992	- Ontario	25 26
	-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	31 32
	-	-	-		-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
	-	~	-		-	***	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
	82.6	-	78.6	40.7	75.5		1993 Total 1992	. livré aux raffineries	37 38
	_	73.7	74.0	-	-	-	1993 Expor 1992	tation aux États-Unis	39 40
	-	nu nu	_	_	~	en em	1993 Expor	tation dans d'autres pays	41 42
		73.7	74.0		•	:	1993 Expor	tations totales	43 44
	23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	-	1993 Varia 1992	tions nettes des stocks	45 46
	_	_	_	de	_	-	1993 Livra 1992	isons à d'autres acheteurs	47 48
						_	1993 Perte	s et rectifications	49
	-1.9	-0.8	4.2	-	-		1992	DE L'UTILISATION	50 51
	104.0	102.9	92.3	68.8	37.3		1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juill
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	9 8 S		
Supply:									
Domesti	o production:								
f Heavy		1993 1992	-	-		-	-	-	
3 Light a		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	18.5	17.4	1
5 Synthet 6	îe	1993 1992	-	-	-		-	-	
7 Crude b 8	itumen	1993 1992	_	-	_	_	-	-	
9 Total o	rude	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	18.5	17.4	1
11 Condens 12		1993 1992	-	-	-	-	-	-	
13 Pentane 14		1993 1992	-	_	-		-	-	
15 Total n 16	et withdrawals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	18.5	17.4	1
17 Imports 18		1993 1992	-	-	-	-	-	-	
19 TOTAL S	UPPLY	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	18.5	17.4	1
Disposi	tion:								
21 To Refi 22	neries - Atlantic	1993 1992	_	-	-	-	_	_	
23 24	- Quebec	1993 1992		-	-	-	-	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	18.5	17.4	1
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	-	-	-	_	-	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992		-	-	-	_	_	
31 32	- Alberta	1993 1992		-	-		-	_	
33 34	- British Columbia	1993 1992		-		-	-	_	
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	-	-	_	_	
37 Total t 38		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9 19.3	18.5	17.4	1
39 Export	to the United States	1993 1992	-	Ξ	=	-	_	-	
41 Export	to other countries	1993 1992	-	-	-	-	_	_	
43 Total e 44	xports	1993 1992	•	•		:			
45 Net inv 46	entory changes	1993 1992	-	-		-	_	-	
47 Deliver 48	ies to other purchasers	1993 1992		-	=	=	_	_	
49 Losses 50	and adjustments	1993 1992	-	-	_	-	_	Ф.	
51 TOTAL D	ISPOSITION	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9	18.5	17.4	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

December

Jan. to Apr.

November

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Avr. thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 1993 Lourd 1992 77.6 1993 Léger et médium 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 75.7 1992 1993 Synthétique 1992 6 1993 Pétrole brut bitumineux 1992 8 77.6 1993 Total pétrole brut 0 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 75.7 1992 10 1993 Condensat 1992 1993 Pentanes plus 13 1992 14 77.6 1993 Total prélèvements nets 15 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 75.7 1992 16 1993 Importations 17 1992 18 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 17.9 17.1 22.1 10 n 18.7 75.7 1992 20 Utilisation: 1993 Aux raffineries - Atlantique 21 1992 22 1993 - Québec 23 1992 24 77.6 1993 - Ontario 25 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 75.7 1992 26 1993 - Manitoba 1992 28 1993 - Saskatchewan 1992 30 1993 - Alberta 31 1992 32 1993 - Colombie-Britannique 33 1992 34 1993 - Territoires du N.-.O. 35 1992 1993 Total livré aux raffineries 37 77.6 17.9 17.1 22.1 18.7 19.0 1992 38 75.7 1993 Exportation aux États-Unis 1992 40 1993 Exportation dans d'autres pays 42 1992 43 1993 Exportations totales 1992 44 1993 Variations nettes des stocks 45 1992 47 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 1992 48 1993 Pertes et rectifications 49 1992 50 51 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 77.6 52 17.9 1992 17.1 18.7 22.1 19.0

August

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1993 1992		-	-	Ī		-	
3		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	55.2	54.6	55.4
		1993 1992	~	-		Ī	-	-	
7		1993 1992	***	_	-	-	-	-	
9		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	55.2	54.6	55.4
11 12		1993 1992	0.1	0.1	0.1	0 • 1 0 • 1	0.1	0.1	0.1
13		1993 1992	-		-	=	-	-	
15 16		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	55.3	54.7	55.5
17		1993 1992	Ξ	=	-	-	-	-	
19 20		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	55.3	54.7	55.5
	Disposition:								
21 22		1993 1992		_	Ξ	Ξ	-	_	-
23 24		1993 1992	_	-	=	-	-	-	-
25 26		1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1 6.1	18.7	29.0	26.7
27 28		1993 1992	-	-	-	-	-	-	
29 30		1993 1992	_	-	-	_	_	-	
31 32		1993 1992		-	-	Ξ	_	· en	
33 34		1993 1992	_	***	=	=	sin	-	
35 36		1993 1992	-	-	, den	-	-	-	
37 38		1993 1992	19.4 22.0		29.0 28.7	14.1	18.7	29.0	26.
39 40	Export to the United States	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9	23.3 40.6	30.9	16.5	26.
41 42		1993 1992	-	-	-	-	-	_	
43 44		1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9	23.3	30.9	16.5	26.
45 46		1993 1992	5.3	9.8 4.5	4.3	14.3	4.2	7.6	1.
47 48		1993 1992	-	-	_	Ē	otes		
49 50		1993	-0.2 1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	-0.3 0.8	1.5	1.6	1.
5 1 5 2		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	55.3	54.7	55.
36		1776	57.5	53.6	50.2	33.1	39.3	24.7	2

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

December

Jan. to Apr.

November

ioû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à			
housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	_	_	_	-	1993	Lourd	1
F/ 6					207.9	1993	Légar et médium	2
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	220.0		Synthétique	4
-	-		-	-	-	1992		5 6
-		***	-	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	207.9	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.4	1993	Condensat	11
			0.2	V. 1	-		Pentanes plus	12
-	-	***	-	-	-	1992	•	14
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	208.3 220.4	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	_	_	-	1993 1992	Importations	17 18
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	208.3 220.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						.,,,		20
							Utilisation:	
***	-	-	-	~	Ξ	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	_	1993 1992	4	23 24
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	64.4 78.5	1993 1992		25 26
_					-	1993	- Manitoba	27
	-	_	-	-	_	1992		28
-	4504		-	-	-	1992		30
**	-	-	-	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	-		_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_		-	_	_	-	1993 1992	- Territoires du NO	. 35
					64.4	1993	Total livré aux raffineries	37
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	78.5 111.3	1992	Exportation aux États-Unis	38
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	124.4	1992		40
-	-	-	-	-	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	111.3 124.4	1993 1992	Exportations totales	43 44
0.8	4 9	7.5	4.7	0 8	33.7	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
0.0	1.7	3.5	1.7	9.5	12.9	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47
40	-	-	-	-	_1 1	1992	Pertes et rectifications	48
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0.4	-1.1 4.6	1992		50
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	208.3 220.4	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

September

October

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	1605		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1993 1992	815.4 731.4	757.5 694.5	815.3 727.5	734.8 716.1	732.5	740.6	780.
3	Light	1993 1992	414.0 352.9	376.2 340.5	404.2 353.9	386.9 340.0	355.1	344.2	353.
5	Synthetic	1993 1992	-	=	=	-	~	-	
7	Crude bitumen	1993	-	-	-	_	_	_	
	Total crude	1993 1992	1 229.4	1 133.7 1 035.0	1 219.5 1 081.4	1 121.7 1 056.1	1 087.6	1 084.8	1 134.
	Condensate	1993		-	-				
12	Pentanes plus	1992	2.4	2.6	2.8	2.6	***	_	
14		1992	2.5	2.6	2.8	2.6	2.4	2.6	2.
16		1993 1992	1 231.8	1 136.3 1 037.6	1 222.3 1 084.2	1 124.3 1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.
17 18	Imports	1993 1992	-	-	~	_	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 136.3 1 037.6	1 222.3 1 084.2	1 124.3 1 058.7	1 090.0	1 087.4	1 137.
	Disposition:								
21 2 2		1993 1992	-	-	Ξ	Ξ	***	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	_	Ξ	=	0.6	-	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	273.1 244.1	230.4	161.2 283.7	120.0 213.5	356.1	369.1	195.
27		1993 1992	-	-	-	***	-	-	
29	- Saskatchewan	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	112.1	18.4	123.
31	- Alberta	1993	30.6	20.7	13.4	11.5	15.0	18.1	26.
33			=	=	-	-	_	-	
35 36	- N.W. Territories	1993	-	-	_	-	_	_	
37	Total to refineries	1993	485.8		364.4				
38		1992	374.0 784.8		428.2 896.3	353.3 798.2	483.2	405.6	344.
40		1992	710.6	629.0	667.0	683.0	580.5	571.1	787.
1 2		1993 1992		-	-	-	-	-	
3		1993 1992	784.8 710.6	725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	580.5	571.1	787
5		1993 1992		3.2 43.7	-29.7 -35.3	48.8 -5.0	-3.0	76.7	-39
7	Deliveries to other purchasers	1993 1992	-	-	-	_	-	_	
9		1993 1992	-10.8 5.9	-27.0 6.8	-8.7 24.3	-49.1 27.4	29.3	34.0	44
51		1993 1992	1 231.8 1 086.8	1 136.3 1 037.6			1 090.0	1 087.4	1 137

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

0.1	Septembre cubic metres 768.2	- milliers	Novembre de mêtres cub	Décembre	Jan. à A	vr.		
9.3		- milliers	de mêtres cub	9 S				
9.3	768.2							
9.3	768.2						Approvisionnement:	
9.3	768.2						Production intérieure:	
		801.8	774.5	802.9	3 123.0 2 869.5	1993 1992	Médium et lourd	1 2
-	338.1	389.9	370.8	376.0	1 581.3 1 387.3	1993 1992	Léger	3
	-	-		-	Ξ	1993 1992	Synthétique	5
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
9.4	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	4 704.3 4 256.8	1993 1992	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	Condensat	11
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	10.4 10.5	1993 1992	Pentanes plus	13 14
1.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	4 714.7 4 267.3	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-		-	-	_	1993 1992	Importations	17 18
1.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	4 714.7 4 267.3	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
~	-		400	-	_	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	0.3	0.6	1993 1992	- Québec	23 24
5.4	216.4	297.2	241.3	234.2	784.7 972.8	1993 1992	- Ontario	25 26
-	~	-	~	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
7.5	169.7	161.4	182.7	197.2	750.1 540.8	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1.8	14.9	14.0	7.2	14.2	76.2	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	-	me	-	=	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	=			35 36
4.7	401.0	472.6	431.2	445.9		1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
8.8	734.6	726.4	768.6	844.5	3 204.4 2 689.6	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-		-	-	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
3.8	734.6	726.4	768.6	844.5	3 204.4 2 689.6	1993	Exportations totales	43 44
3.8	36.1	22.5	-25.5	-30.0	-5.7 -0.3	1993	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	a.	Ξ.	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
2.1	-62.9	-27.5	-26.5	-79.2	-95.6 64.4	1992		50
1.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	4 714.7 4 267.3	1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
	- 2.4 1.8 - 1.8 - 1.8 - 1.8 - 1.8 - 1.8 - 1.8 - 1.8	2.4 2.5 1.8 1 108.8	2.4 2.5 2.3 1.8 1 108.8 1 194.0	2.4 2.5 2.3 2.5 1.8 1 108.8 1 194.0 1 147.8	2.4	9.4 1 106.3 1 191.7 1 145.3 1 178.9 4 256.8	9.4 1 106.3 1 191.7 1 145.3 1 178.9 4 256.8 1992 1993 2.4 2.5 2.3 2.5 2.3 10.4 1992 2.4 2.5 2.3 2.5 2.3 10.5 1992 1.8 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 4 267.3 1992 1.8 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 4 267.3 1992 1.8 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 4 267.3 1992 1.8 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 4 267.3 1992 1993 5.4 216.4 297.2 241.3 234.2 972.8 1992 7.5 169.7 161.4 182.7 197.2 750.1 1993 7.5 169.7 161.4 182.7 197.2 750.1 1993 1.8 14.9 14.0 7.2 14.2 76.2 1993 1.8 14.9 14.0 7.2 14.2 76.2 1993 1.8 14.9 14.0 7.2 14.2 76.2 1993 1.8 734.6 726.4 768.6 844.5 2 689.6 1992 1.8 734.6 726.4 768.6 844.5 2 689.6 1992 1.8 734.6 726.4 768.6 844.5 2 689.6 1992 1.8 36.1 22.5 -25.5 -30.0 -0.3 1992 1.1 -62.9 -27.5 -26.5 -79.2 66.4 1993 1.2 1-993 1992 1.3 1-993 1992 1.4 1-62.9 -27.5 -26.5 -79.2 66.4 1993 1.5 1993	9.4 1 106.3 1 191.7 1 145.3 1 178.9 4 256.8 1992

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	res - millier:	s de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic produc	otion:								
1 Heavy 2		1993 1992	1 194.9 1 049.7	1 130.7 984.8	1 264.7 1 041.7	1 168.3 1 001.6	1 036.2	969.7	1 072.
3 Light and medit	ım	1993 1992	3 344.4 3 537.2	3 071.1 3 315.8	3 457.8 3 542.0	3 330.7 3 364.9	3 329.2	3 229.0	3 456.
5 Synthetic 6		1993 1992	990.8 1 249.2	883.1 956.9	1 051.4 1 279.6	1 030.5 937.3	946.1	1 132.8	1 217.
7 Crude bitumen 8		1993 1992	631.1 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.8 644.5	643.8	609.7	657.
9 Total crude 10		1993 1992	6 161.2 6 349.1	5 661.7 5 780.5	6 431.1 6 505.6	6 187.3 5 948.3	5 955.3	5 941.2	6 403.8
11 Condensate 12		1993 1992	21.0	20.6	22.6 15.4	21.5 14.2	14.5	13.6	16.1
13 Pentanes plus 14		1993 1992	648.9 642.2	594.1 598.4	667.0 615.0	611.5 602.9	579.1	526.3	618.0
15 Total net witho	irawals	1993 1992	6 831.1 7 007.5	6 276.4 6 393.8	7 120.7 7 136.0	6 820.3 6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9
17 Imports 18		1993 1992	_	-	-	_	_	-	
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	6 831.1 7 007.5	6 276.4 6 393.8	7 120.7 7 136.0	6 820.3 6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9
Disposition:									
21 To Refineries -	- Atlantic	1993 1992	65.5	Ξ	54.8	54.8	_	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	epin.	=		3.4		-	
25 26	- Ontario	1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 311.2	1 405.7	1 518.
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	_	_	-	_	-	
29 -	- Saskatchewan	1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	103.5 129.6	115.3	41.5	145.
31 - 32	- Alberta	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 054.7 1 225.6	1 217.3	1 322.4	1 569.
33 34	- British Columbia	1993	504.0			379.5 435.7			517.
35 36	- N.W. Territories	1993 1992		_	-	-	_	_	
37 Total to refine 38			3 749.0 3 679.5	3 331.1 3 388.1			3 181.3	3 233.8	3 750.
39 Export to the U	United States	1993 1992	3 277.7 3 317.8	2 974.1 3 047.9	3 159.4 3 430.2	2 979.7 3 401.6	3 405.2	2 821.3	3 321.
41 Export to other	r countries	1993 1992	148.8	29.9 151.9	_	34.1 68.0	_	34.2	
43 Total exports						3 013.8 3 469.6		2 855.5	3 321.
45 Net inventory (- 210.7 - 175.6	- 155.8 - 202.2	229.3 169.3	587.3 -3.2	-28.6	329.1	- 105
47 Deliveries to 0	other purchasers	1993 1992	31.4	9.7 11.8	3.6 17.7	15.6	10.0	21.6	7
49 Losses and adju 50	ustments		-16.3 16.1		-6.9 12.9		-19.0	41 - 1	64
51 TOTAL DISPOSIT: 52	ION	1993 1992	6 831.1 7 007.5	6 276.4 6 393.8	7 120.7 7 136.0	6 820.3 6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037

'ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

Approvisionnement: Production intérieure: 1 096.3 1 099.9 1 184.2 1 121.3 1 174.4 4 077.8 1992 3 474.0 3 267.0 3 376.2 3 255.6 3 169.8 13 759.9 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1993 Synthétique 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 2 522.9 1993 Pétrole brut bitumineux 6 530.7 5 994.7 6 516.2 6 257.8 6 102.2 24 583.5 1992	1 2 3 4 5 6
Approvisionnement: Production intérieure: 1 096.3 1 099.9 1 184.2 1 121.3 1 174.4 4 758.6 1993 Lourd 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1992 2 522.9 1993 Pétrole brut bitumineux 2 522.9 1993 Total pétrole brut	2 3 4 5 6
Production intérieure: 1 096.3	2 3 4 5 6
1 096.3 1 099.9 1 184.2 1 121.3 1 174.4 4 077.8 1992 3 474.0 3 267.0 3 376.2 3 255.6 3 169.8 13 759.9 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1993 Synthétique 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 2 522.9 1993 Pétrole brut bitumineux 24 441.3 1993 Total pétrole brut	2 3 4 5 6
1 096.3 1 099.9 1 184.2 1 121.3 1 174.4 4 077.8 1992 3 474.0 3 267.0 3 376.2 3 255.6 3 169.8 13 759.9 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 2 322.8 1992 24 441.3 1993 Total pétrole brut	2 3 4 5 6
3 474.0 3 267.0 3 376.2 3 255.6 3 169.8 13 759.9 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 2 322.8 1992 24 441.3 1993 Total pétrole brut	3 4 5 6
1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 4 423.0 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 2 322.8 1992 26 441.3 1993 Total pétrole brut	5 6
2 522.9 1993 Pétrole brut bitumineux 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 2 322.8 1992 24 441.3 1993 Total pétrole brut	6
688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 2 322.8 1992 24 441.3 1993 Total pétrole brut	
	3
	9 10
85.7 1993 Condensat 15.7 17.1 17.7 17.9 19.7 60.7 1992	11 12
2 521.5 1993 Pentanes plus	13
613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 2 458.5 1992 27 048.5 1993 Total prélèvements nets	14
7 159.4 6 590.7 7 159.1 6 905.4 6 769.2 27 102.7 1992	15 16
- 1993 Importations - 1992	17 18
7 159.4 6 590.7 7 159.1 6 905.4 6 769.2 27 102.7 1992	19 20
	20
Utilisation:	
175.1 1993 Aux raffineries — Atlantique — — — — 1992	21 22
3.4 1993 — Québec — — — — — 1992	23 24
6 621.7 1993 - Ontario 1 819.4 1 633.2 1 522.3 1 641.2 1 579.4 6 281.3 1992	25 26
- 1993 - Manitoba	27
1992 338.6 1993 - Saskatchevan	28
123.6 101.4 101.2 80.8 77.4 462.0 1992	30
5 085.8 1993 — Alberta 1 545.6 1 256.4 1 424.1 1 288.2 1 156.0 5 239.2 1992	31 32
1 789.0 1993 — Colombie-Bri 506.0 434.3 502.5 460.1 425.6 1 797.9 1992	tannique 33 34
- 1993 - Territoires	du NO. 35
1992 14 013.6 1993 Total livré aux raffineries	37
3 994.6 3 425.3 3 550.1 3 470.3 3 238.4 13 780.4 1992	38
12 390.9 1993 Exportation aux États-Unis 3 268.9 3 199.9 3 238.8 3 049.0 3 305.1 13 197.5 1992	39 40
64.0 1993 Exportation dans d'autres pays 34.0 105.5 34.2 106.3 112.2 368.7 1992	41 42
3 302.9 3 305.5 3 273.0 3 155.3 3 417.3 13 566.2 1992	43 44
450.1 1993 Variations nettes des stocks	45
-52.3 - 207.1 183.0 265.7 - 109.5 - 211.7 1992 44.7 1993 Livraisons à d'autres acheteur	46 s 47
8.2 10.4 33.2 38.7 23.0 66.0 1992	48
85.2 1993 Pertes et rectifications -94.0 56.6 119.8 -24.6 200.0 -98.2 1992	49 50
7 159.4 6 590.7 7 159.1 6 905.4 6 769.2 27 102.7 1992	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	98		
Suppl	y:								
Domes	tic production:								
1 Heavy 2		1993 1992		_	Ξ		-	-	
3 Light 4	and medium	1993 1992	168.8 176.3	157.7 163.4	169.5 174.8	153.1 163.9	169.5	168.0	176.
5 Synth 6	etic	1993 1992	_	_	-	Ξ	-	-	
7 Crude 8	bitumen	1993 1992		_	_	-	-	_	
9 Total	crude	1993 1992	168.8 176.3	157.7 163.4	169.5 174.8	153.1 163.9	169.5	168.0	176.
11 Conde	nsate	1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4 2.6	2.5	2.4	2,
13 Penta 14	nes plus	1993 1992	30.1 28.1	26.9 25.4	30.0 25.7	24.3 25.3	25.3	19.3	22.
15 Total 16	net withdrawals	1993 1992	201.6	186.9 191.2	201.7	179.8 191.8	197.3	189.7	201.
17 Impor 18	ts	1993 1992	-	-	_	-	-	_	
19 TOTAL	SUPPLY	1993 1992	201.6	186.9 191.2	201.7	179.8 191.8	197.3	189.7	201.
Dispo	sition:								
1 To Re	fineries - Atlantic	1993 1992	-	-	Ξ		_	_	
23	- Quebec	1993 1992	-	-	Ī	2	_	_	
.5 .6	- Ontario	1993 1992	-	-	=	_	_	_	
.7 28	- Manitoba	1993 1992	=	-	-	=	-	_	
9	- Saskatchewan	1993		-	=	=			
1 2	- Alberta	1993	64.6	52.9	52.1	48.4	42.2	30.0	40.
3	- British Columbia				46.7 129.5	49.5 78.7	43.3	39.0	
55	- N.W. Territories		_	101.9	143.5	159.9	136.3	117.8	172.
6 17 Tetal	to refineries	1992	204 6	-	-		-	-	
8 16tal	en Learthal 192	1993 1992	204.0 197.6		181.6 190.2	127.1	179.6	156.8	213.
9 Expor	t to the United States	1993 1992	5.6	23.7	22.9	61.7 6.6	-	12.3	
1 Expor 2	t to other countries	1993 1992	_	-	Ξ	-	-	-	
3 Total 4	exports	1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	61.7 6.6		12.3	
5 Net i 6	nventory changes	1993 1992	-2.6 7.0		26.2 -8.7	-1.8 -30.0	23.3	19.9	-20.
7 Deliv 8	eries to other purchasers	1993 1992	-	-	Ξ	-	_	_	
9 Losse	s and adjustments	1993 1992	-5.4 2.3		-6.1 -1.5	-7.2 5.8	-5.6	0.7	8.
1 TOTAL	DISPOSITION	1993 1992	201.6		201.7	179.8 191.8	197.3	189.7	201.
		1776	200.7	17 1+6	69617	171.0	177.0	.07.7	201

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

Jan. to Apr.

December

				December	Jan. to	Apr.		
Août	Septembre			Décembre	Jan. ā	Avr.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mētres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	_	_	1993 1992	Lourd	1 2
171.9	157.4	173.3	170.7	167.0	649.1		Léger et médium	3
				107.0	678.4	1992	Synthétique	5
-	-	-	-	-		1992		6
-		-	-	~	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
171.9	157.4	173.3	170.7	167.0	649.1 678.4	1993 1992	Total pétrole brut	9
1.1	2.0	0.0			9.6		Condensat	11
	2.0	2.0	2.5	2.5	9.9	1992		12
24.6	24.5	27.9	29.5	29.0	111.3 104.5	1992	Pentanes plus	13 14
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	770.0 792.8	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
_	-	_	_	_	_	1993 1992	Importations	17
				_	770.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	792.8	1992		20
							Utilisation:	
-	_	-		~	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_					-	1993	~ Québec	23
_	-	-	-	-	-	1992	- Ontario	24
-	~	44	-	~	-	1992	- ontario	26
	-	-	-	100	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
_	nia.	_	_	_	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
					218.0	1993	- Alberta	31
45.3	35.6	45.7	52.6	53.4	195.4	1992		32
145.3	137.3	156.6	119.0	144.5	550.8		- Colombie-Britannique	34
-	· ·	_	-	-	_	1993 1992	- Territoires du NO	35 36
190.6	172.9	202.3	171.6	197.9	713.3 746.2	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
			.,,,,	17707	71.7		Exportation aux États-Unis	39
-	10.8	5.7	4.0	10.0	53.2	1992		40
40	•	m	-	-	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41
	10.8	5.7	4.0	10.0	71.7 53.2	1993 1992	Exportations totales	43
6.4	0.5				7.0		Variations nettes des stocks	45
0.4	0.5	-9.4	20.4	-15.5	-20.0	1992	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	cos .	-	-	-	1992		48
0.6	-0.3	4.6	6.7	6.1	-22.0 13.4	1993	Pertes et rectifications	50
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	770.0 792.8	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

August

September

October

November

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	-		-	-	_	_	
3	Light and medium	1993	152.6	121.3	153.1	155.7	4/7.5	450.0	474
5	Synthetic	1992	164.7	152.7	167.3	162.4	143.5	159.8	171.
6		1992	_	-	_	_	-	-	
8		1992	de	-	-	40	-	-	
9 10	Total crude	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	143.5	159.8	171.
11	Condensate	1993 1992	Ξ			_	-	-	
13		1993 1992	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2.
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	1 55. 0	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	146.0	162.4	173.
	Imports	1993	_	-	-	_			
18		1992	-	-	-	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	146.0	162.4	173.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	Ξ	-	=	_	-	om	
23 24	*	1993 1992	=	=	_	_	_	-	
25 26		1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	112.2	115.4	123.
27 28	- Manitoba	1993	_	-	-	-			
29		1992	-	_	-	_	_	-	
30		1992	_	-	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	1993 1992	=	_	-	_	-	-	
33 34		1993 1992	36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	41.1 38.5	34.1	38.5	41.
35 36		1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	9.6	10.4	13.
37 38	Total to refineries	1993	161.1 181.1	127.5 165.4	160.4 177.0	164.6	155.9	164.3	178.
39	Export to the United States	1993	-	-	-	-	133.7	104.0	1,0
40 41		1992	-		-		-		
42		1992 1993	-			-	-	-	
44		1992	•		:	:	•	-	
45 46		1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-1.4	4.1	-3.9	4.4	1,
47 48		1993 1992	-	_	-	-	_	-	
49 50	Losses and adjustments	1993 1992	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-5.0 -5.9	-6.7 -5.0	-6.0	-6.3	-6
	TOTAL DISPOSITION	1993	155.0	123.6	155.4	157.9			

20

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

ugust	September	October	November	December	Jan. to A			
oūt housands of	Septembre cubic metre:	Octobre s - milliers	Novembre de mětres cubi	Décembre es	Jan. à A	lur.		
							Approvisionnement:	
						1007	Production intérieure:	
-	-	-	-	-	_	1992	Lourd	1 2
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	582.7 647.1	1993 1992	Léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Synthétique	5 6
-	-	-	~	-	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	582.7 647.1	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Condensat	11 12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	9.2 9.5	1993 1992	Pentanes plus	13 14
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	591.9 656.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	***	-	1993 1992	Importations	17 18
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	591.9 656.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
24.3	24.4	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	23 24
129.8	119.3	118.7	109.4	75.7	472.9 480.1	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	=	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	140.7 159.1	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	49.9	1993 1992	- Territoires du NO.	. 35 36
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	613.6 689.1	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
-		-	-	-	***	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
-					:	1993 1992	Exportations totales	43 44
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	-1.9 1.9	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
	-	-	-	-	-	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-4.2	-4.0	-9.3	-8.3	-5.2	-19.8 -34.4	1992	Pertes et rectifications	49 50
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	591.9 656.6	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juill
		thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres ci	ıbes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	-	=	-	Ξ	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	-	-	=	-	-	-	
5 Synthetic 6	1993 1992		-	=	en en	-	-	
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_	=		-	-	-	
9 Total crude 10	1993 1992	:	:	:	:			
11 Condensate 12	1993 1992	-	_	-	_	-	-	
13 Pentanes plus 14	1993 1992	-	Ξ	Ξ		-	-	
15 Total net withdrawals 16	1993 1992		:	:	:			
17 Imports 18	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	2 892.1 2 5 21.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	901.1	1 224.8	976
23 - Quebec 24	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	992.3	1 322.3	1 337
25 - Ontario 26	1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1 13.4	10.3	_	77.7	125
27 - Manitoba 28	1993 1992	_	***	_	-	m	_	
29 — Saskatchewan 30	1993 1992	Ξ	_	Ξ		-	-	
31 - Alberta 32	1993 1992	-	=		-	_	_	
33 - British Columb 34	ia 1993 1992	·	_	-	-	_	_	
35 - N.W. Territori 36	les 1993 1992	_	-		Ξ	-	-	
37 Total to refineries 38	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444
39 Export to the United States	1993 1992	400 600	_	=	Ξ	_	-	
41 Export to other countries 42	1993 1992	-	-	=	=	_	_	
43 Total exports	1993 1992	n 0	:	:	:			
45 Net inventory changes 46	1993 1992	1.0	0.2	0.4	0.2	0.9	2.0	
47 Deliveries to other purchasers	1993 1992	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	
49 Losses and adjustments 50	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.9	-2.0	-
51 TOTAL DISPOSITION 52	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 65

igust oût	September Septembre	Octobre	November	December	Jan. to A			
		- milliers d			Jan. a A	ur.		
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_			_		-		Lourd	
_	_	_		-	-	1992	Léger et médium	
-	-	-	-	-	-	1992		
-		-	-	-	-	1993 1992	Synthétique	
_	_	-	_	670	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	
		rs.				1993 1992	Total pétrole brut	1
					_		Condensat	1
	-		-	-	-	1992		1
-		-	-	-	_	1993	Pentanes plus	1:
		•				1993 1992	Total prélèvements nets	1!
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	10 878.1 9 387.6	1993	Importations	17
					10 878.1	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	9 387.6	1992		2
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	747.0	1 471.3	1 571.0	5 404.3 4 631.3	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	2:
1 322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	5 445.9 4 723.4	1993 1992	- Québec	2:
				42.5	27.9	1993	- Ontario	25
30.7	-	-	-	40.3	32.9	1992	Manītoba	2:
-	-	-		-	-	1992		21
-	-	-	-	~	_	1993 1992	- Saskatchewan	31
_	_	-	_	_	_	1993 1992	- Alberta	3
					-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33
-	co	_	_	~	_	1993	- Territoires du NO	. 3:
-	-	-	-	-	-	1992	Total livré aux raffineries	3
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	10 878.1 9 387.6	1993	IDIST TIALS SAY LSALTUGITES	38
_	_	_	-	_		1993 1992	Exportation aux États-Unis	3:
_				_	-	1993	Exportation dans d'autres pays	41
						1993	Exportations totales	43
	•	•	-		1.4	1992	Variations nettes des stocks	45
0.8	-0.5	0.5	-	0.7	4.9	1992		46
000	-	wa	_	_	~	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	48
-0.8	0.5	-0.5	460	-0.7	-1.4 -4.9	1993 1992	Pertes et rectifications	4: 50
					10 878.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	9 387.6	1992		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

January February March

3 14 593.2 2 13 498.9 3 14 344.3 2 13 270.5 3 13 155.6 2 12 203.7 407.5 3 80.5 3 1 383.4 1 354.9 5 16.7 426.2 -31.1 94.5 3 10 879.1 9 947.6 1 102.5 3 5.6 2 20.6	13 541.0 12 926.8 13 353.2 12 716.3 12 503.5 11 736.8 393.2 343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6	Mars 15 209.2 13 401.8 14 948.7 13 199.4 13 698.3 12 132.9 406.1 372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 85.8 11 334.8 9 925.1 171.6 132.8	Avril 5 kilopascals 14 587.9 12 920.5 14 333.9 12 723.5 13 133.8 11 716.6 397.0 364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9	Mai and 15 degree 12 863.8 12 550.1 11 549.8 363.2 1 188.1 383.9 43.2 9 571.4		Juille 12 364. 12 136. 10 999. 310. 1 264. 428. 24.6 8 972.
3 14 593.2 2 13 498.9 3 14 344.3 2 13 270.5 3 13 155.6 2 12 203.7 407.5 3 80.5 3 1 383.4 1 354.9 5 16.7 426.2 -31.1 94.5 3 10 879.1 9 947.6 1 102.5 3 5.6 2 20.6	13 541.0 12 926.8 13 353.2 12 716.3 12 503.5 11 736.8 393.2 343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6	15 209.2 13 401.8 14 948.7 13 199.4 13 698.3 12 132.9 406.1 372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 85.8 11 334.8 9 925.1	14 587.9 12 920.5 14 333.9 12 723.5 13 133.8 11 716.6 397.0 364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9	12 863.8 12 550.1 11 549.8 363.2 1 188.1 383.9 43.2 9 571.4	11 723.7 11 516.6 10 638.5 329.7 1 160.3 371.5	12 136 10 999 310 1 264 428
2 13 498.9 5 14 344.3 13 270.5 5 13 155.6 2 12 203.7 407.5 3 80.5 1 383.4 1 354.9 5 16.7 426.2 -31.1 94.5 8 10 879.1 9 947.6 102.5 35.6 20.6	12 926.8 13 353.2 12 716.3 12 503.5 11 736.8 393.2 343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6	13 401.8 14 948.7 13 199.4 13 698.3 12 132.9 406.1 372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	12 920.5 14 333.9 12 723.5 13 133.8 11 716.6 397.0 364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9 64.4	12 550.1 11 549.8 363.2 1 188.1 383.9 43.2 9 571.4	11 516.6 10 638.5 329.7 1 160.3 371.5	12 136 10 999 310 1 264 428
2 13 498.9 5 14 344.3 13 270.5 5 13 155.6 2 12 203.7 407.5 3 80.5 1 383.4 1 354.9 5 16.7 426.2 -31.1 94.5 8 10 879.1 9 947.6 102.5 35.6 20.6	12 926.8 13 353.2 12 716.3 12 503.5 11 736.8 393.2 343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6	13 401.8 14 948.7 13 199.4 13 698.3 12 132.9 406.1 372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	12 920.5 14 333.9 12 723.5 13 133.8 11 716.6 397.0 364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9 64.4	12 550.1 11 549.8 363.2 1 188.1 383.9 43.2 9 571.4	11 516.6 10 638.5 329.7 1 160.3 371.5	12 136. 10 999. 310. 1 264. 428.
2 13 498.9 5 14 344.3 13 270.5 5 13 155.6 2 12 203.7 407.5 3 80.5 1 383.4 1 354.9 5 16.7 426.2 -31.1 94.5 8 10 879.1 9 947.6 102.5 35.6 20.6	12 926.8 13 353.2 12 716.3 12 503.5 11 736.8 393.2 343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6	13 401.8 14 948.7 13 199.4 13 698.3 12 132.9 406.1 372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	12 920.5 14 333.9 12 723.5 13 133.8 11 716.6 397.0 364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9 64.4	12 550.1 11 549.8 363.2 1 188.1 383.9 43.2 9 571.4	11 516.6 10 638.5 329.7 1 160.3 371.5	12 136. 10 999. 310. 1 264. 428.
2 13 270.5 5 13 155.6 6 12 203.7 6 407.5 7 380.5 6 1 383.4 7 1 354.9 7 1 426.2 7 1 426.2 7 1 1 94.5 8 10 879.1 9 947.6 8 102.5 8 20.6	12 716.3 12 503.5 11 736.8 393.2 343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6	13 199.4 13 698.3 12 132.9 406.1 372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	12 723.5 13 133.8 11 716.6 397.0 364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9	11 549.8 363.2 1 188.1 383.9 43.2 9 571.4	10 638.5 329.7 1 160.3 371.5	10 999. 310. 1 264. 428.
2 12 203.7 407.5 380.5 1 383.4 1 354.9 5 16.7 426.2 -31.1 94.5 10 879.1 9 947.6 102.5 35.6 20.6	11 736.8 393.2 343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6	12 132.9 406.1 372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	11 716.6 397.0 364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9 64.4	363.2 1 188.1 383.9 43.2 9 571.4	329.7 1 160.3 371.5	310. 1 264. 428.
2 380.5 3 1 383.4 2 1 354.9 3 516.7 2 426.2 3 -31.1 94.5 3 10 879.1 9 947.6 102.5 35.6 20.6	343.5 1 055.7 1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6 18.6	372.9 1 419.9 1 361.0 530.0 559.7 7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	364.8 1 338.2 1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9	1 188.1 383.9 43.2 9 571.4	1 160.3 371.5 31.9	1 264. 428.
2 1 354.9 5 516.7 2 426.2 3 -31.1 9 4.5 10 879.1 9 947.6 102.5 35.6 20.6	1 272.9 477.2 414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6 18.6	1 361.0 530.0 559.7 7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	1 287.0 488.9 449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9	383.9 43.2 9 571.4	371.5 31.9	428.
2 426.2 3 -31.1 9 4.5 3 10 879.1 9 947.6 5 102.5 3 35.6 2 20.6	414.0 195.7 134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6 18.6	7.5 -85.8 11 334.8 9 925.1	449.7 -3.1 -21.8 10 912.8 9 636.9 64.4	43.2 9 571 .4	31.9	24.7
94.5 3 10 879.1 9 947.6 5 102.5 2 35.6 3 20.6	134.8 10 381.7 9 571.6 115.1 57.6 18.6	-85.8 11 334.8 9 925.1 171.6	-21.8 10 912.8 9 636.9	9 571.4		
9 947.6 3 102.5 2 35.6 5 20.6	9 571.6 115.1 57.6 18.6	9 925.1 171.6	9 636.9		8 745.1	8 972.
35.6	57.6 18.6					
				32.5	129.9	104.4
	8.4	20.6 8.8	20.0 13.2	23.5	22.8	23.
	10 515.4 9 637.6	11 527.0 10 066.7	10 997.2 9 704.4	9 627.4	8 897.8	9 100.0
	-1 872.0 -1 797.7	-1 045.4 -1 039.0	470.3 - 329.5	706.9	1 108.9	1 416.1
	482.9 400.0	509.9 280.1	400.2 189.2	304.1	368.4	202.
	4 999.6 4 661.1	5 490.8 4 952.0	5 029.6 4 809.4	4 865.5	4 415.3	4 671.
	649.8 498.7	731.5 541.4	695.3 502.3	471.7	425.8	406.
3 -	_	_	_			
	-		-	-	-	
	706.3 675.3	677.5 635.0	537.9 555.8	396.6	349.8	287.
	2 816.0 2 668.4	2 627.7 2 476.3	1 854.8 1 999.7	1 265.9	879.0	768.
	243.5 224.0	207.0 191.8	126.3 148.0	75.6	66.4	58.
	229.0 202.5	165.7 158.7	127.8 122.0	84.6	50.4	44.
	1 720.4 1 640.4	1 711.0 1 497.8	1 401.1 1 403.2	1 241.1	1 065.7	1 048.
	530.8 455.5	440.3 361.1	342.8 293.1	205.6	157.4	185
	9.1 9.4	11.0 11.5	11.1 11.2	9.8	10.7	10
	6 255.1 5 875.5	5 840.2 5 332.2	4 401.8 4 533.0	3 279.2	2 579.4	2 403
	10 515.4 9 637.6	11 527.0 10 066.7	10 997.2 9 704.4	9 627.4	8 897.8	9 100
	3 11 002.2 9 996.7 5 -2 523.2 -1 745.1 611.3 466.8 5 464.4 4 480.4 696.9 511.9 5 - 706.1 680.1 2 743.5 2 775.2 283.2 255.1 276.6 230.2 2 046.6 1 781.9 685.9 549.6 10.9 10.6 6 752.8	13.5 8.4 11 002.2 10 515.4 9 996.7 9 637.6 2 -2 523.2 -1 872.0 -1 745.1 -1 757.7 611.3 482.9 466.8 400.0 5 464.4 4 999.6 2 4680.4 4 661.1 6 696.9 649.8 5 11.9 498.7	13.5 8.4 8.8 11 002.2 10 515.4 11 527.0 9 996.7 9 637.6 10 066.7 2 -2 523.2 -1 872.0 -1 045.4 -1 745.1 -1 797.7 -1 039.0 4 66.8 400.0 280.1 5 464.4 4 999.6 5 490.8 2 466.8 400.0 280.1 5 5464.4 4 999.6 5 490.8 2 480.4 4 661.1 4 952.0 6 996.9 649.8 731.5 541.4	2 13.5 8.4 8.8 13.2 3 11 002.2 10 515.4 11 527.0 10 997.2 9 996.7 9 637.6 10 066.7 9 704.4 3 -2 523.2 -1 872.0 -1 045.4 470.3 4 -1 745.1 -1 797.7 -1 039.0 - 329.5 5 611.3 482.9 509.9 400.2 466.8 400.0 280.1 189.2 5 466.8 400.0 280.1 189.2 6 466.8 400.0 280.1 189.2 6 466.8 400.0 280.1 189.2 6 466.8 400.0 280.1 189.2 6 466.8 400.0 280.1 189.2 6 4480.4 4661.1 4952.0 4809.4 7 696.9 649.8 731.5 695.3 511.9 498.7 541.4 502.3 6 706.1 706.3 677.5 537.9 6 735.5 2816.0 2627.7 1854.8	2 13.5 8.4 8.8 13.2 23.5 3 11 002.2 10 515.4 11 527.0 10 997.2 9 996.7 9 637.6 10 066.7 9 704.4 9 627.4 5 -2 523.2 -1 872.0 -1 045.4 470.3 706.9 5 -1 745.1 -1 797.7 -1 039.0 -329.5 706.9 6 611.3 482.9 509.9 400.2 280.1 189.2 304.1 5 5 464.4 4 999.6 5 490.8 5 029.6 480.4 4 865.5 6 696.9 649.8 731.5 695.3 471.7 5	2 13.5 8.4 8.8 13.2 23.5 22.8 8 11 002.2 10 515.4 11 527.0 10 997.2 9 996.7 9 637.6 10 066.7 9 704.4 9 627.4 8 897.8 8 11 002.2 10 515.4 10 066.7 9 704.4 9 627.4 8 897.8 8 11 002.2 10 515.4 10 066.7 9 704.4 9 627.4 8 897.8 8 11 002.2 10 515.4 11 527.0 10 997.2 9 704.4 9 627.4 8 897.8 11 002.2 10 515.4 11 527.0 10 997.2 10 997

April

May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

'ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

Novembre Décembre Jan. à Avr.

Jan. to Apr.

November

			.1000011010	Decembre	Jan. a Avr			
illions de	mētres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	et à 15 degrés	celcius	S	
							Approvisionnements :	
12 869.6	12 606.8	13 600.9	14 291.0	14 969.0	57 931.3 52 748.0	1993 1992	Production originale brute	1 2
12 652.1	12 392.9	13 382.0	14 078.5	14 758.6	56 980.1 51 909.7	1993 1992	Production originals netts	3 4
11 510.4	11 368.7	12 328.0	13 114.6	13 908.0	52 491.2 47 790.0	1993	Prélèvements nets	5
305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	1 603.8 1 461.7	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 283.3	1 229.1	1 328.7	1 371.7	1 336.5	5 197.2 5 275.8	1993	- Pertes lors de traitement (1	8
441.6	407.3	428.6	421.8	498.1	2 012.8	1993	- Utilisation dans les usines (2)	
100.4	44.8	712.5			169.0	1992	- Rectifications	12
9 379.7	9 404.9		359.2	398.2	121.7 43 508.4		Total du gaz marchand	14 15
		9 518.8	10 599.2	11 276.7	39 081.2 453.6	1992 1993	Importations .	16 17
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	280.3	1992	Autres arrivages	18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	43.9	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 686.1	11 449.2	39 405.4	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 243.4	961.2	- 238.4	- 829.0	-1 698.9	-4 970.3 -4 911.3	1993 19 9 2	Variations des stocks des distributeurs	23
454.8	583.3	599.4	570.7	897.1	2 004.3	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 742.5	4 568.6	4 898.1	5 342.8	5 546.1	20 984.4 18 902.9	1993	Exportations	27 28
495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	2 773.5 2 054.3	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	ndh		1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
304.3	318.6	385.7	508.6	562.4	2 627.8 2 546.2	1993 1992	- Québec	33 34
808.6	869.4	1 343.7	1 884.2	2 313.6	10 042.0 9 919.6	1993 1992	- Ontario	35 36
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	860.0 818.9	1993 1992	- Manitoba	37 38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	799.1 713.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 102.4	1 232.8	1 428.2	1 718.8	2 023.5	6 879.1 6 323.3	1993 1992	- Alberta	41
246.4	293.2	369.4	512.8	606.4	1 999.8 1 659.3	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	42.1 42.7	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 578.7	2 890.1	3 780.3	4 985.5	6 051.3	23 249.9	1993 T	otal des ventes	47 48
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 686.1	11 449.2	44 041.8 39 405.4		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
	, 340.5	, 0/0./	10 000.1	11 777.E	07 700.7	1776		

⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

lugust

loût

September

Septembre

October

Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1993	0.2	0.2	0.2	0.2			
2	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
3 Net new production 4	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
5 Net withdrawals	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	^
7 Less - Field uses	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
8	1992	_	_	_	-	-	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	_	-		_	~	ent.	
11 - Plant uses	1993	-	-	-	-			
12 - Adjustment	1992	_	-	_	_	-	-	
14	1992	=	_	-		~	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
17 Imports	1993	-	-	-	-			
18 19 Other receipts	1992	-	-	_	_	-	-	
20	1992	-	-	-	-	-	-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993	-	-	-	-			
24 25 Line loss, fuel and pack change	1992	-	_	_	-		_	
26	1992	-	-	_	_	-	-	
27 Exports 28	1993 1992	_	_	_	-	no.	_	
29 Direct sales	1993	-	-	-	-			
31 Sales - New Brunswick	1992	_	_	_	_	-	_	
32	1992	-	-	-	~	-	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
35 - Ontario 36	1993 1992	-		~	-			
37 — Manitoba	1993	- 	_			-	-	
38	1992	1	-	-	- ,	-	-	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	_			-	-	_	
41 — Alberta 42	1993 [°] 1992	-	-	-	-		_	
43 - British Columbia	1993	_		_	_	-	-	
44	1992	-	-	-	***	-	-	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	_		_	_	-	~	
47 Total sales	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	۷. د	0.2	
50	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0

'ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

wgust	September	October	November	December	Jan. to Apr			
hoût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
illions de	mētres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
					0.8	1997	Production originals bruts	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1992		1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1993 1992	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8 0.8	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
-	~	-	-	••	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	~	Aller	~	_	_	1993 1992		9
-	_	-	-	000	_	1993 1992		11
-	_	-	_	-	_	1993 1992		13
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	60		1993	Importations	17
					-		Autres arrivages	18
	-	•	_	-	-	1992		20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8 0.8	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	400	-	-	400	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
-	ee	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	ent)	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
_	-	-	_	_	_	1993 1992	Ventes directes	29 30
_	~	_	600	-	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
					0.8	1993	- Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1992		34
-	***	-	-	***	one	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	-	400	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
_	-	-	_	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-		****	400		1,000	1993 1992	- Alberta	41 42
	-		_		_	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
_	***			_	-	1993	~ Territoires du Nord-Duest	45 46
	_	_			0.8		Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1992		48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 5 0

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	40.9	38.4	40.
3 Net new production	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	40.9	38.4	40.
5 Net withdrawals	1993 1992	29.7	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	40.9	38.4	40.
7 Less - Field uses	1993 1992	=	-	-	Ξ	_	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	~		_	_	_	_	
11 - Plant uses	1993	6m 6m	_	_	-			
13 - Adjustment	1993	-	_	-	-			
15 Total marketable gas	1992 1993	29.7	23.7	23.8	33.4	-	-	
16	1992	29.9	26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.:
17 Imports 18	1993 1992	Ξ	-	-	-	ne	-	
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6	18.6 8.4	20.6 8.8	20.0	23.5	22.8	23.
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	64.4	61.2	63.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	-	-	_	-	_	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	Ξ	-	-	=	_	_	
27 Exports 28	1993 1992	Ī	-	-	Ξ	-	_	
29 Direct sales	1993 1992	-	-	-	-	_	_	
31 Sales - New Brunswick 32	1993	_	-		-			
33 - Quebec	1992	-	_	_	~	-		
34	1992	-	~	-	-	-	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	50.3 43.4		44.4	53.4 49.6	64.4	61.2	63.
37 - Manitoba 38	1993 1992	-	=	-	-	-		
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	_	-	en en	_	_	_	
41 - Alberta 42	1993	_	-	-	-	_		
43 — British Columbia	1993	~	_	_				
45 - Northwest Territories	1992	-	~	-	_	-		
46 47 Total sales	1992 1993	50.3	42.3	44.4	53.4	-	-	
48	1992	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	50.3 43.4	42.3	44.4	53.4 49.6	64.4	61.2	63.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

Jan. to Apr.

November

Novembre

Décembre Jan. à Aur. millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius Approvisionnements : 110.6 1993 Production originals brute 37.9 39.8 39.8 36.8 29.5 123.7 1992 2 110.6 1993 Production originals nette 39.8 39.8 36.8 29.5 123.7 1992 1993 Prélèvements nets 110.6 37.9 39.8 39.8 36.8 29.5 123.7 1992 1993 Moins - Utilisation dans les chantiers 1992 1993 - Pertes lors de traitement 1992 10 1993 - Utilisation dans les usines 1992 1993 - Rectifications 13 1992 14 110.6 1993 Total du gaz marchand 15 37.9 39.8 39.8 36.8 29.5 123.7 1992 16 1993 Importations 17 . 1992 18 79.8 1993 Autres arrivages 19 23.6 21.8 24.4 22.8 23.5 43.9 20 190.4 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 61.5 61.6 64.2 59.6 53.0 167.6 1992 22 Utilisation : 1993 Variations des stocks des distributeurs 23 1992 1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 25 1992 26 1993 Exportations 27 1992 28 1993 Ventes directes 1992 1993 Ventes - Nouveau-Brunswick 31 1992 32 1993 - Québec 33 1992 34 190.4 1993 - Ontario 35 61.5 61.6 64.2 59.6 53.0 167.6 1992 1993 - Manitoba 37 1992 38 1993 - Saskatchewan 39 1992 40 1993 - Alberta 1992 42 1993 - Colombie-Britannique 43 1992 44 1993 - Territoires du Nord-Ouest 45 1992 46 1993 Total des ventes 97 190.4 61.5 48 61.6 53.0 1992 64.2 59.6 167.6 190.4 1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49 61.5 61.6 64.2 59.6 53.0 167.6 1992 50

August

Août

September

Septembre

October

Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	623.8	581.3	537,
3 Net new production 4	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	606.5	564.2	522.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	606.5	564.2	522.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	63.4 60.1	58.8	58.2	49.
9 - Shrinkage	1993	4.6	4.4	4.7	5.1			
10	1992	4.8	4.5	4.5	4.8	4.7	4.7	4.
11 — Plant uses 12	1993 1992	3.7 3.9	3.6 3.7	3.8 3.8	4.1 3.9	3.8	3.8	3.
13 — Adjustment 14	1993 1992	4.8 3.6	0.5 19.5	3.3 7.5	-5.3 1.5	3.8	-0.6	4.
15 Total marketable gas 16	1993 1992	529.2 548.8	480.9 5 02.3	529.6 543.2	507.4 529.9	535.4	498.1	461.
17 Imports 18	1993 1992	=		-	-	_	_	
19 Other receipts 20	1993 1992	Ξ	Ξ	-	-	_	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	535.4	498.1	461.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.8 -9.2	41.1 14.9	63.7	139.7	82.
25 Line loss, fuel and pack change	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.5 2.8	-7.7 11.8	4.2	18.1	18.
27 Exports	1993	-	_	-	=		_	
28	1992		-		-	_	_	
29 Direct sales 30	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	=	_	-	_	-	400	
33 — Quebec 34	1993 1992	***	-	_		-	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	341.8 375.0	329.8 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	363.9	300.3	316.
37 - Manitoba 38	1993 1992	Ē	-	_	- .	_	_	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	276.6 230.2	229.0	165.7 158.7	127.8 122.0	84.6	40.0	44.
41 — Alberta 42	1993	-	-	-	_	-	-	
43 — British Columbia	1993	_	-	-	_	_		
45 - Northwest Territories	1993	_		-	_	-		
46	1992	-	-	-	-	-		
47 Total sales 48	1993 1992	618.4 605.2	558.8 545.5	522.5 527.2	474.0 482.6	448.5	340.3	360.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	529.2	480.9	529.6	507.4			

FABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

Décembre

Jan. to Apr.

Jan. à Avr.

November

Novembre

lions de mé	tres cubes à	une pression	de 101.325 k	ilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	2 387.7 2 508.2	1993 1992	Production originals bruts	1 2
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	2 318.7 2 433.6	1993 1992	Production originale nette	3 4
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	2 318.7 2 433.6	1993 1992	Prélèvements nets	5
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	234.3 243.4	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	18.8 18.6	1993 1992		9
3.4	4.1	4.1	4.1	3.9	15.2 15.3	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
3.4	~4.0	-4.0	-4.0	3.0	3.3 32.1	1993 1992	- Rectifications	13
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	2 047.1 2 124.2		Total du gaz marchand	15 16
	_	-	-	_	_		Importations	17
-	_	_	_		_		Autres arrivages	19
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	2 047.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
123.4	67.7	34.3	13.0	- 118.3	- 300.0 - 185.4	1993 1992	Variations des stocks des distributeur	
-1.8	5.8	-1.5	5.0	18.0	63.9		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-110	3.0	-1.3	3.0	10.0		1993	Exportations	26
_	11.0	_	-	40.7	109.5		Ventes directes	28
_	11.0	-	400	10.3	81.9		Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	_	•••	-	1992	- Québac	33
-	-		_	_	1 374.6	1992	- Ontario	35
300.3	349.0	373.0	346.3	375.1	1 447.1	1992	Manitoba	36
•	-	-	-	-	799.1	1992	- Saskatchewan	38 39
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	713.4	1992	- Alberta	41
-	~	-	-	666	-	1992	- Colombie-Britannique	42
-	-	-	no	-	-	1992 1993	- Territoires du Nord-Ouest	44
-	-	-	-	-	2 173.7	1992 1993	Total des ventes	46
348.8	428.6	484.2	503.8	630.7	2 160.5	1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	2 124.2	1992		50

August

4oû t

September

Septembre

October

Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	res at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		12 238.9 11 289.7	11 427.1 10 865.8	12 875.1 11 329.0	12 356.8 11 024.2	10 976.8	9 873.9	10 565.
3 Net new production		12 009.8 11 084.7	11 258.5 10 680.4	12 634.1 11 149.0	12 125.5 10 848.7	10 685.0	9 688.9	10 365.
5 Net withdrawals		10 821.1 10 017.9	10 408.8 9 700.9	11 383.7 10 082.5	10 925.4 9 841.8	9 684.7	8 810.8	9 228.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	350.4 320.0	337.9 286.4	347.6 307.2	333.6 304.7	304.4	271.5	260.
9 - Shrinkage (1) 10	1993	1 223.0 1 203.7	907.8	1 286.6 1 222.6	1 234.8	1 071.0	1 034.5	1 154.
11 — Plant use (2) 12	1993 1992	456.4 369.2	423.2 361.1	480.2 508.4	460.8 408.6	361.4	351.3	408.
13 — Adjustment 14	1993 1992	-41.1 83.5	171.2 70.9	-96.2	14.8	27.5	-3.9	11.
15 Total marketable gas 16	1993 1992	8 832.4 8 041.5	8 568.7 7 854.1	9 269.3 8 140.5	8 896.2 7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 393.
17 Imports 18	1993 1992	-	0	-	-	-	_	
19 Other receipts 20	1993 1992		Ī	_		_	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	8 832.4 8 041.5	8 568.7 7 854.1	9 269.3 8 140.5	8 896.2 7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 393.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 551.8	-1 594.5 -1 638.2	- 982.0 -1 002.3	316.5 - 373.9	539.7	831.0	1 191.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	527.9 371.2	409.4 342.5	371.0 246.2	346.8 158.4	301.0	325.6	163.
27 Exports 28	1993 1992	4 964.7 4 026.1	4 511.7 4 224.4	4 971.4 4 493.0	4 557.8 4 435.3	4 515.8	4 042.8	4 272.
29 Direct sales 30	1993 1992	431.5 323.9	428.4 310.1	487.6 338.0	449.2 310.5	294.0	294.3	298.
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	=	_		-	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	396.4	349.6	287
35 - Ontario 36	1993 1992	2 065.9 2 168.2	2 172.1 2 077.4	1 853.D 1 770.1	1 211.5 1 331.9	610.6	228.2	1 3 2
37 — Manitoba 38	1993 1992	283,2 255,1		207.0 191.8	126.3 148.0	75.6	66.4	58
39 — Saskatchewan 40	1993 1992		. 1	Ī	Ξ	-	10.4	
41 — Alberta 42			1 644.5 1 600.3		1 330.7 1 353.6	1 179.7	994.2	975
43 — British Columbia 44	1993 1992	70.7 36.7	47.5 38.5	28.3 35.8	19.7	7.6	14.9	13
45 - Northwest Territories 46	1993 1992		_	=	=	-	-	
47 Total sales 48	1993 1992		4 813.7 4 615.3	4 421.3 4 065.6	3 225.9 3 404.5	2 269.9	1 663.7	1 467
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	8 832.4 8 041.5	8 568.7 7 854.1		8 896.2 7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 393

January February March April May June July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

Jan. to Apr.

Jan. à Avr.

November

			140 V B M D F B	necembre	Jan, a Avr.			
millions	de mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
10 940.	.9 10 536.7	11 398.8	12 008.8	12 637.0	48 897.9 44 508.7	1993 1992	Production originals brute	1 2
10 745	0 10 347.7	11 202.4	11 819.2	12 448.7	48 027.9 43 762.8	1993 1992	Production originals netts	3
9 603	.3 9 323.5	10 148.4	10 855.3	11 598.1	43 539.0 39 643.1	1993 1992	Prélèvements nets	5
253.	9 219.7	276.0	298.7	338.5	1 369.5 1 218.3	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 163,	1 1 102.4	1 188.1	1 223.1	1 229.1	4 652.2 4 733.6	1993		8
417.		390.8			1 820.6	1992		10
717.	371.0	270.0	379.8	467.5	1 647.3	1992	Bookidiantian	12
68.	5 21.4	668.6	318.6	393.4	73.0	1992		13
7 700.	7 608.2	7 624.9	8 635.1	9 169.6	35 566.6 31 970.9	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
		-	-	-		1993 1992	Importations	17 18
		-	-00	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
7 700.	1 7 608.2	7 624.9	8 635.1	9 169.6	35 566.6 31 970.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 014.	2 843.3	- 255.4	- 738.2	-1 409.0	-4 445.6 -4 566.2	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23 24
472.	4 529.3	615.2	565.7	767.9	1 655.1 1 118.3	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 292.	1 4 085.3	4 341.9	4 769.4	5 013.6	19 005.6 17 178.8	1993 1992	Exportations	27 28
343.	0 368.2	438.6	430.3	440.4	1 796.7 1 282.5	1993	Ventes directes	29
	_	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	400.0	770.7	, 202.3	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
	-	-	_	-	2 627.0	1992	- Québec	32
304.	1 318.4	385.5	508.4	562.2	2 545.4	1992	- danae	34
182.	9 197.8	607.4	1 234.7	1 551.3	7 302.5 7 347.6	1993 1992	- Ontario	35 36
57.	9 85.4	131.6	195.8	281.9	860.0 818.9	1993 1992		37 38
		-	_	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 028.	0 1 160.5	1 328.6	1 634.6	1 936.2	6 599.1 6 119.2	1993		41
					166.2	1993	~ Colombie-Britannique	43
5.	5 20.0	31.5	34.4	25.1	126.4	1992		44
		-	-	-	-	1992		46
1 578.4	1 782.1	2 484.6	3 607.9	4 356.7		1993 °		47 48
7 700.	7 608.2	7 624.9	8 635.1	9 169.6		1993 1 1992		49 50

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
 Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

August

Août

September

October

Septembre Octobre Novembre Décembre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		January	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			of cubic metro				es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		1 643.2 1 470.0	1 471.4 1 365.7	1 627.9 1 331.0	1 540.9 1 186.8	1 172.3	1 167.8	1 163.7
3 Net new production 4	1993 1992		1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.6
5 Net withdrawals 6	1993 1992		1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.6
7 Less - Field uses 8	1993 1992		-	_	Ξ	-	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992		136.0	119.9 125.2	89.8 96.5	105.9	112.9	98.1
11 — Plant uses 12	1993 1992		48.8 45.1	44.3 43.7	21.9 34.0	17.0	13.7	13.1
13 - Adjustment 14	1993 1992		24.0 44.4	4.2	2.2 -38.1	11.9	36.4	8.3
15 Total marketable gas 16	1993 1992		1 261.1 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 423.2 1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.1
17 Imports 18	1993 1992			-	-	-	-	
19 Other receipts 20	1993 1992		Ξ	_		-	-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992		1 261.1 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 423.2 1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992		- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	103.5	138.2	143.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992		42.1 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	-1.1	24.7	20.1
27 Exports 28	1993 1992		487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	349.7	372.5	399.3
29 Direct sales 30	1993 1992		189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	158.7	131.5	107.8
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		-	-	Ξ	-	web	
33 Quebec 34	1993 1992		=	_	Ξ	-	-	
35 - Ontario 36	1993 1992			201.9	179.3 203.4	194.5	159.4	151.
37 - Manitoba 38	1993 1992	*	-	=	Ī	-	-	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992		I			-	-	
41 - Alberta 42	1993 [*] 1992		75.9 40.0	55.3 64.6	70.4 49.5	61.4	71.5	72.
43 — British Columbia 44	1993 1992		444.9 376.7	368.7 282.3	281.8 244.0	166.3	102.1	136.
45 - Northwest Territories 46	1993 1992			***	_	cor	-	
47 Total sales 48	1993 1992			625.9 511.7	531.5 496.9	422.2	333.0	360.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992		1 261.1 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 423.2 1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

Jan. to Apr.

Septembre de mêtres cubes 1 371.3 1 365.4 1 365.4 1 14.0 28.5 27.4 1 195.5	1 493.6 1 489.8 1 489.8 1 489.8 29.2 47.9	1 571.9 1 567.9 1 567.9 1 35.3 30.9	Décembre kilopascals e 1 610.0 1 605.7 1 605.7 - 94.0 23.1	Jan. ā Avr. t à 15 degrés 6 283.4 5 353.5 6 274.2 5 337.1 6 274.2 5 337.1	1993 1992 1993 1992 1993	Approvisionnements : Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers - Pertes lors de traitement	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10
1 371.3 1 365.4 1 365.4 - 114.0 28.5	1 493.6 1 489.8 1 489.8 - 128.0 29.2 47.9	1 571.9 1 567.9 1 567.9 - 135.3	1 610.0 1 605.7 1 605.7 - 94.0	6 283.4 5 353.5 6 274.2 5 337.1 6 274.2 5 337.1 - 492.8 490.0	1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Approvisionnements: Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers	2 3 4 5 6 7 8
1 365.4 1 365.4 - 114.0 28.5	1 489.8 1 489.8 - 128.0 29.2 47.9	1 567.9 1 567.9 - 135.3	1 605.7 1 605.7 - 94.0	5 353.5 6 274.2 5 337.1 6 274.2 5 337.1 - 492.8 490.0	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers	2 3 4 5 6 7 8
1 365.4 1 365.4 - 114.0 28.5	1 489.8 1 489.8 - 128.0 29.2 47.9	1 567.9 1 567.9 - 135.3	1 605.7 1 605.7 - 94.0	5 353.5 6 274.2 5 337.1 6 274.2 5 337.1 - 492.8 490.0	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers	2 3 4 5 6 7 8
1 365.4 1 365.4 - 114.0 28.5	1 489.8 1 489.8 - 128.0 29.2 47.9	1 567.9 1 567.9 - 135.3	1 605.7 1 605.7 - 94.0	5 353.5 6 274.2 5 337.1 6 274.2 5 337.1 - 492.8 490.0	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers	2 3 4 5 6 7 8
1 365.4	1 489.8 - 128.0 29.2 47.9	1 567.9 - 135.3 30.9	1 605.7	5 337.1 6 274.2 5 337.1 - 492.8 490.0	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers	5 6 7 8
114.0	- 128.0 29.2 47.9	135.3	94.0	5 337.1 - 492.8 490.0 169.3	1992 1993 1992 1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	6 7 8
28.5	29.2 47.9	135.3	94.0	492.8 490.0 169.3	1992 1993 1992		8
28.5	29.2 47.9	30.9		490.0	1992	- Pertes lors de traitement	
27.4	47.9		23.1		1993		
		44.6		.,,,,,,	1992	- Utilisation dans les usines	11
1 195.5	1 284.7		1.8	35.6 16.6	1993 1992	- Rectifications	13 14
-		1 357.1	1 486.8	5 576.5 4 658.0	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	-	-	-	-	1993 1992	Importations	17 18
-	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	5 576.5 4 658.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Utilisation :	
50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	- 224.7 - 159.7	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
48.2	-14.3	- de	111.2	285.3 150.6	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
483.3	556.2	573.4	532.5	1 978.8 1 724.1	1993 1992	Exportations	27 28
161.1	198.7	185.8	202.9	867.3 689.9	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	*****	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
144.2	165.6	179.5	186.4	723.7 677.4	1993 19 9 2	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	1993 1992	Manitoba	37 38
440	-	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
72.3	99.6	84.2	87.3	280.0 203.7	1993 1992	- Alberta	41 42
236.2	296.2	438.0	538.1	1 666.1 1 372.0	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
60		_	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
452.7	561.4	701.7	811.8	2 669.8 2 253.1	1993	Total des ventes	47 48
1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	5 576.5 4 658.0	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	50.2 48.2 483.3 161.1 - 144.2 - 72.3 236.2	50.2 -17.3 48.2 -14.3 483.3 556.2 161.1 198.7 144.2 165.6 72.3 99.6 236.2 296.2	50.2	50.2	1 195.5 1 284.7 1 387.1 1 486.8 4 658.0 50.2 -17.3 - 103.8 - 171.6 - 159.7 48.2 -14.3 - 111.2 285.3 483.3 556.2 573.4 532.5 1 778.1 161.1 198.7 185.8 202.9 867.3 689.9 - - - - 144.2 165.6 179.5 186.4 677.4 - - - - - 72.3 99.6 84.2 87.3 203.7 236.2 296.2 438.0 538.1 1 666.1 1 372.0 - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	1 195.5	Utilisation: 1 195.5 1 284.7 1 357.1 1 486.8 4 658.0 1992 Utilisation: Utilisation: Utilisation:

August

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Jui11
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	20.5	17.6	20.7	20.1			
2	1992	19.1	16.2	19.3	19.2	15.5	18.2	17
3 Net new production 4	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4 19.3	20.0 19.2	15.5	18.2	17
5 Net withdrawals 6	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4 19.3	20.0	15.5	18.2	17
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	_	_	_	-	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	0.6	0.9	2
11 - Plant uses	1993	0.3	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0
13 ~ Adjustment	1993	-	-	-	-			
14	1992	-	_	-	-	-	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	14.1	16.5	14
17 Imports 18	1993 1992	_	-	-	-	-		
19 Other receipts 20	1993 1992	_	-	-	-	_	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	14.1	16.5	14.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993	-	_	-	-			
24	1992	-	uan .	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	_	~	_	-	-	
27 Exports 28	1993 1992		-	_	-	_	-	
29 Direct sales	1993 1992	-	-	-	-	_		
31 Sales - New Brunswick	1993	-	_	_	_			
32	1992	-	-	-	-		-	
33 — Quebec 34	1993 1992	-	-	_	_	-	ano	
35 - Ontario 36	1993 1992	_	~	-	-	_	_	
37 - Manitoba	1993	_	_	_	_			
38	1992	-	-	-	-		-	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
41 - Alberta 42	1993 ['] 1992	_	eter ean	_	-	_	-	
43 — British Columbia 44	1993 1992	7.2 6.6	6.4	7.5 6.4	7.0 5.9	4.3	5.8	4
45 - Northwest Territories	1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0 11.5	11.1	9.8	10.7	10
47 Total sales	1993	18.1	15.5	18.5	18.1			14
48	1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	19
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	14.1	16.5	14

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

Jan. to Apr.

December

					Jan. to Apr			
loû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
tillions de s	nètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
15.2	16.7	19.9	19.6	18.1	78.9 73.8	1993 1992	Production originals bruts	1 2
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	76.6 72.8	1993 1992	Production originals nette	3
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	76.6 72.8	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
-	~	-	-	-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.4	0.6	0.3	1.0	1.1	4.5 4.6	1993 1992		9
1.5	0.5	-	3.9	1.9	1.9 1.7	1993 1992		11 12
-	ese	-	-	••	_	1993 1992		13 14
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	70.2 66.5	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	70.2 66.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	~	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	~	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	equ.	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
-	600	~	-		-	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	~	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	-	~	-	Asso.	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-			ene.	***	~	1993 1992	- Alberta	41 42
2.7	4.1	9.1	6.9	7.2	28.1 23.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	42.1 42.7	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	70.2 66.5	1993 1992	Total des ventes	47 48
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	70.2 66.5	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

August

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juil1
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	scelcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1993 1992	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	43.1 35.8	34.3	43.9	40
3 Net new production	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	34.2	43.8	40
5 Net withdrawals	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3	43.0 35.7	34.2	43.8	40
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_		-	-	_	_	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	7.5 7.8	6.5 7.5	7.5 7.8	7.4 5.9	5.9	7.3	6
11 - Plant uses 12	1993 1992	2.0	1.5	1.0	1.3	0.9	1.9	2.
13 — Adjustment 14	1993 1992	-	_		-	_	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	34.3 27.8	27.4	34.6	30
17 Imports 18	1993 1992	-	***		=	-	-	
19 Other receipts 20	1993 1992	-	=	-	-	_	-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	34.3 27.8	27.4	34.6	30.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	=	-	_	-	-	_	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	Ī	_	-	-	-	
27 Exports 28	1993 1992	=	_	-		-	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	-	-	Ξ		_	40	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	Ξ		_	-	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	-		-	-	_	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	-	Ī	_	-	-	-	
37 Manitoba 38	1993 1992	.=	Ī		-	-	-	
39 - Saskatchewan 40	1993	-	-		-	-	-	
41 - Alberta 42	1993 [°] 1992	_	=	-	-	_	-	
43 — British Columbia	1993	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	34.3 27.8	27.4	34.6	30
45 - Northwest Territories 46	1993			-		-	-	
47 Total sales 48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	34.3 27.8	27.4	34.6	30
50	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	34.3 27.8	27.4	34.6	30

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

Jan. to Apr.

November

Octobre s ā une pressid 44.4 44.3 44.3	Novembre on de 101.325 43.9 43.8 43.8 - 7.2 3.1 - 33.5	### Decembre #### ### ### #### #### ##### #### #### #### ######	Jan. à Avr. t à 15 dogrés 172.0 179.3 171.3 178.9 171.3 178.9 28.9 29.0 5.8 12.8	1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Approvisionnements: Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers - Pertes lors de traitement - Utilisation dans les usines - Rectifications	1 2 3 4 5 6 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15
44.4 44.3 44.3 - 7.2 4.5 -	43.9 43.8 43.8 - 7.2 3.1	44.1 44.0 44.0 - 7.5	172.0 179.3 171.3 178.9 171.3 178.9 - 28.9 29.0 5.8 12.8	1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Approvisionnements: Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers - Pertes lors de traitement - Utilisation dans les usines - Rectifications	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
44.3 44.3 - 7.2 4.5 - 32.6	43.8 43.8 - 7.2 3.1	44.0 44.0 - 7.5 1.7	179.3 171.3 178.9 171.3 178.9	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993	Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers - Pertes lors de traitement - Utilisation dans les usines - Rectifications	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13
44.3 44.3 - 7.2 4.5 - 32.6	43.8 43.8 - 7.2 3.1	44.0 44.0 - 7.5 1.7	179.3 171.3 178.9 171.3 178.9	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993	Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers - Pertes lors de traitement - Utilisation dans les usines - Rectifications	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
44.3 - 7.2 4.5 - 32.6	43.8 - 7.2 3.1	44.0 - 7.5 1.7	178.9 171.3 178.9 - 28.9 29.0 5.8 12.8	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993	Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers - Pertes lors de traitement - Utilisation dans les usines - Rectifications	3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13
7.2 4.5 - 32.6	7.2 3.1	- 7.5 1.7	178.9 - 28.9 29.0 5.8 12.8 - 136.6	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993	Moins - Utilisation dans les chantiers - Pertes lors de traitement - Utilisation dans les usines - Rectifications	5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
7.2 4.5 - 32.6	7.2 3.1	7.5 1.7	28.9 29.0 5.8 12.8 -	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Pertes lors de traitementUtilisation dans les usinesRectifications	7 8 9 10 11 12 13 14
4.5 - 32.6	3.1	1.7	29.0 5.8 12.8 - 136.6	1992 1993 1992 1993 1992 1993	- Utilisation dans les usines - Rectifications	9 10 11 12 13 14
- 32.6 -	-	1.7	5.8 12.8 -	1993 1992 1993 1992 1993	- Rectifications	11 12 13 14
- 32.6 -	-	-	- 136.6	1993 1992 1993	- Rectifications	12 13 14
-	33.5	34.8	136.6	1992 1993		14
-	33.5	34.8				15
	-	-		1776	Total du gaz marchand	16
-				1993 1992	Importations	17 18
	-	_	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
32.6	33.5	34.8	136.6 137.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					Utilisation :	
_	_	_	_	1993	Variations des stocks des distributeurs	23
	_		_	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	-	_		1993	Exportations	27 28
					Ventes directes	29
-	***		-	1992		30
-	-	-	-	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
	-	-	_	1993 1992	- Ontario	35 36
-	_	_	_	1993 1992	- Manitoba	37 38
				1993	- Saskatchewan	39 40
-	_	_	_	1993	- Alberta	41
-		can		1992		42
32.6	33.5	34.8	136.6 137.1	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
nga	-	-		1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
	33.5	34.8	136.6 137.1	1993 1992	Total des ventes	47 48
32.6	33.5	34.8	136.6 137.1	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	ess	32.6 33.5 32.6 33.5	32.6 33.5 34.8 32.6 33.5 34.8	32.6 33.5 34.8 136.6 136.6 32.6 33.5 34.8 137.1	1993 1992 1992 1993 1992 1992 32.6 33.5 34.8 137.1 1992 1993 136.6 1993 136.6 1993 136.6 1993 136.6 1993	1993 - Ontario 1992 1992 1993 - Manitoba 1993 - Saskatchewan 1993 - Saskatchewan 1993 - Alberta 1993 - Alberta 1992 1992 136.6 1993 - Colombie-Britannique 1993 - Territoires du Nord-Ouest 1992 - 1992 136.6 1993 Total des ventes 136.6 1993 Total DE L'UTILISATION NETTE

August

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1993 1992	-	-	~	_	-	-	
3 Net new production 4	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
5 Net withdrawals 6	1993 1992	_	-	-	=	-	-	
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	-	Ξ	-	-	
9 - Shrinkage 0	1993 1992	-	-	_	-	_	-	
1 - Plant uses	1993 1992	-	-	~	-	_	-	
3 - Adjustment	1993 1992	=	-	Ξ	- -	-	_	
5 Total marketable gas	1993 1992		•		:			
7 Imports	1993	102.5	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	32.5	129.9	104.4
9 Other receipts	1993	-	-	_		_	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	102.5	115.1	171.6	64.4	32.5	129.9	104.
22	1992	35.6	57.6	132.8	54.3	32.5	169.9	104.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1993 1992	-	-	-	_	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	Ξ	-	=	-	-	-	
27 Exports 28	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
29 Direct sales	1993 1992	-	-	_		-	-	
S1 Sales - New Brunswick	1993 1992	-	-	-	Ī	-	_	
33 — Quebec	1993 1992	-	=	-		-	_	
55 - Ontario	1993 1992	100.1	114.7 57.5	171.6 132.7	64.4 54.2	32.5	129.9	104.
57 — Manitoba 58	1993 1992	· <u>-</u>	-	-	ī	-	_	
39 — Saskatchewan	1993	_	-	-	-	_	_	
il - Alberta	1993	_	_	0.1	- 0.1	_	_	
62 63 — British Columbia	1992	2.4	0.1	-	_			
44 - Northwest Territories	1992	-	-	-	-	-	-	
16	1992	-	-	-	-	-	-	
77 Total sales 78	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	32.5	129.9	104
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6	64.4 54.3	32.5	129.9	104

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, étranger

Jan. to Apr.

November

		0010001	HOVEMBER	December	Jan. to Ap	T 0		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr			
millions de	mètres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Production originals brute	1 2
-	-	ene.	-	-	_	1993 1992	Production originals netts	3
-	~		_	_	_	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	5 7 8
-	-	-	-	_	~	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
-	_	-	_	_	_	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
-	_	***	-	-	_	1993 1992	- Rectifications	13
						1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	453.6 280.3	1993 1992	Importations	17
-	∞	_			_	1993 1992	Autres arrivages	19
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	453.6 280.3	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
ente	-	-	-		-	1993	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	~	-	40	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	-	riis	-	-	_	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	~	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
111.5	116.8	133.5	64.1	147.8	450.8 279.9	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	-		-	_	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	***	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
***	-	_	_	quin	0.4	1993 1992	- Alberta	41 42
_	2	on.	_	1.2	2.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	_		-	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	453.6 280.3	1993 1992	Total des ventes	47 48
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	453.6 280.3	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

August

September October

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juille
			Millions o	f cubic metres	- millions o	le mètres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	247.1	232.5	229.
3	Flared (2)	1993 1992	1.9 1.7	1.7	3.3 1.4	3.4 1.6	1.9	1.6	1.
5 6	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	28.3	23.6	25.
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	0 S		
7	Manitoba	1993 1992	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0,
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5 4.6	4.1 4.9	4.6 4.5	4.6	4.3	3.9	3,
11	Alberta	1993 1992	. 650.6 671.5	599.2 638.7	693.9 653.2	610.7 626.7	600.1	631.6	611.
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.4 21.6	29.3 19.7	14.1	24.1	25.
15 16	Canada	1993 1992	685.3 701.0	630.3 666.4	725.2 679.5	644.8 651.1	618.8	659.9	641.
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0.1	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.
19 20	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.7	3.4	3.
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 332.6	313.6	238.3	314.
23 24	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	17.0 15.4	11.4	13.3	14.
25 26	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	354.4 351.9	328.8	255.1	332.
	Ethane (before solvent	Flood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	-	_	_	Ξ	-	_	
29 30	Saskatchewan	1993 1992	Ξ	-	-	Ξ	_		
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	552.3	482.4	594.
33 34	British Columbia	1993 1992	_	=		_	-	_	
35 36	Canada	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	552.3	482.4	594.
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mê	ítrique				
37		1993							
38		1992		_	-	-	-	-	
40	Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	400	~	
42	Alberta			556 887 452 217					489 3
44	British Columbia			47 109 48 358					
45 46	Canada	1993 1992	566 197 546 970	603 996 500 575	663 661 563 758	630 706 512 785	471 049	475 033	518 8

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	December Décembre	November Novembre	October	September Septembre	August Août
	Héd Sánakian an annua				mètres cubes	millions de	ubic metres -	tillions of o
1	Utilisation en recyclage Pertes (1)	1993	1 187.0					257.5
2	0 1-0-5 (0)	1992	1 093.6	283.0	289.4	268.7	280.0	257.5
3	Gaz brûlé (2)	1993 1992	6.0	1.9	1.7	1.6	1.6	1.6
5 6	Consommation (2)	1993 1992	145.5 115.7	37.1	29.6	23.7	26.9	26.8
	Propane				mètres cubes	- milliers de	cubic metres	housands of
7	Manitoba	1993	0.9					
8		1992	1.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
9 10	Saskatchewan	1993 1992	17.8 18.4	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6
11 12	Alberta	1993 1992	2 554.4 2 590.1	623.6	594.1	598.3	620.3	654.4
13 14	Colombie-Britannique	1993 1992	112.5 88.5	23.8	25.4	30.0	26.1	24.4
15 16	Canada	1993 1992	2 685.6 2 698.0	652.3	624.4	633.1	651.3	683.7
	Butane							
17 18	Manitoba	1993 1992	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1993 1992	14.8 16.0	3.6	4.1	4.0	3.9	3.9
21 22	Alberta	1993 1992	1 270.0 1 326.5	322.0	317.0	322.3	281.3	289.4
23 24	Colombie-Britannique	1993 1992	65.6 65.9	15.4	15.6	17.1	15.0	15.3
25 26	Canada	1993 1992	1 350.8 1 408.8	341.1	336.8	343.5	300.3	308.7
1)	Ethane (avant deplac. miscible							
27	Manitoba	1993	-					
28	Saskatchewan	1992	_	-	-	•	-	-
30		1992	-	-	-	-	-	-
31 32	Alberta	1993 1992	2 773.5 2 479.8	689.8	739.8	624.6	554.4	588.5
33 34	Colombie-Britannique	1993 1992	-	-	-	-	-	-
35 36	Canada	1993 1992	2 773.5 2 479.8	689.8	739.8	624.6	554.4	588.5
	Soufre					ique	- Tonne métri	etric tonnes
37	Manitoba	1993	_					
38	Saskatchewan	1992	-	-	***	-	-	-
40		1992	-	~	-	-	-	-
41 42	Alberta	1993 1992	2 263 385 1 935 896	533 379	511 997	502 256	437 180	492 036
43 44	Colombie-Britannique	1993 1992	201 175 188 192	53 555	51 626	48 408	45 405	44 898
45 46	Canada	1993 1992	2 464 560 2 124 088	586 934	563 623	550 664	482 585	536 934

¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) 2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

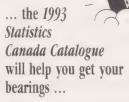
PICK A TOPIC ... ANY TOPIC

The 1993 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures

on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point

vou in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.



The Catalogue puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed.

There's also a separate index for all our electronic products.

The *Catalogue* has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 200 new titles, plus succinct abstracts of the over 900 titles and 7 map series already produced;
- newly released 1991 Census products;
- a complete guide to finding and using statistics:
 - electronic products in a variety of media, and advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches:
- tabs to each section so you can immediately flip to the information vou need.

... time and time again

To make sure that the *Catalogue* stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today - you'll be lost without it.



CHOISISSEZ UN SUJET ... N'IMPORTE LEQUEL

Le Catalogue de Statistique

Canada 1993 est votre guide
pour la collection la plus
complète de faits et de chiffres
dans les domaines, en constante
évolution, du commerce, de la
société et de l'économie du Canada.

Peu importe ce que vous voulez savoir, le *Catalogue* vous mettra sur la bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires

- comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées
- comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines - vous trouverez tout dans ce document.

... le Catalogue de Statistique Canada 1993 vous aidera à vous orienter ...

Le Catalogue vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

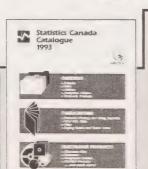
Le *Catalogue* a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 200 nouveaux titres et courts résumés des 900 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- produits du Recensement de 1991 récemment publié;
- un guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct;
- système d'onglets pour chaque section – pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

... maintes et maintes fois

Pour garantir que le *Catalogue* puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés. les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous passer de lui.



1993 STATISTICS CANADA CATALOGUE

Only \$13.95 in Canada (US\$17 in the U.S. and US\$20 in other countries). Quote Cat. no. 11-204E.

Write to: Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ottario KIA 0T6

Pax: (613) 951-1584
Call toll-free: 1-800-267-6677
Or contact the nearest Statistics
Canada Reference Centre listed in this publication.



CATALOGUE DE STATISTIQUE CANADA 1993

Seulement 13,95 \$ au Canada (17 \$ US aux États-Unis et 20 \$ US dans les autres pays). Indiquez le nº de catalogue: 11-204F.

Écrivez à : Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) KIA 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584
Appeis sans frais : 1-800-267-6677
On contactez le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions os on volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habit tuelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:		PHONE:	FAX TO:		ME	THOD OF F	AYMENT:	134		r spail roles	
		1-800-267-6677	(613) 951-158	4	(Ch	eck only one)				
Marketing Divi		Charge to VISA or MasterCard. Outside	VISA, MasterCard and Purchase Orders only.			Please char	ge my:		VISA		MasterCard
Statistics Can Ottawa, Ontari Canada K1A 0	io	Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	Please do not send comation. A fax will be treas an original order.			Card Numbe	r		1 1		1
(Please print)						Signature					Expiry Date
Company						Payment en					
Department						Please make of Receiver Gene	eral for Canad	ney o	rder payal lublication	ole to the s.	
Attention						Bill me later	(Pre-paym	ent re	equired fo	or all publica	ations
Address						except subso	criptions. M	aximu	ım credit	\$500.)	
						Purchase Or	der Numbe	er 🗔	1 1	1 1 1 1 1	1 1 1 1 1
City		Province	e ()			(Please enclos					
Postal Code		Phone	Fax								
	Pleas	e ensure that all information i	s completed.			Authorized S	ignature				
Catalogue				Iss	e of	An	nual Subsc or Book Pr		n		
Number		Title		Indica	or ate an 'for		United States US\$	Co	Other untries USS	Quantity	Total \$
				subsci	ription	S	300				3
								-			
							-				
Note: Ca	italogue	e prices for U.S. and other	countries are shown	in US	dolla	ars.		SUE	TOTAL		
							-		COUNT		
GST Reg	gistration	n # R121491807						GS	T (7%)		
Cheque Receiver	or mone	ey order should be made part for Canada - Publications	ayable to the					_	D TOTA		
		pay in Canadian funds and bank. Prices for US and for					in US fund	ds	PF	093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ /	À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	N	ION	DALITÉS DE	PAIEME	NT:		
		1-800-267-6677	(613) 951-1584	(0	Coch	hez une seule c	ase)			
Division de la commercialisa	dia n	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De	VISA, MasterCard et bor commande seulement.	de [Veuillez débi	ter mon co	ompte 🔲	VISA 🗌 I	MasterCard
	lications nada	l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne	Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé-		1	N° de carte	1 1 1			
Canada K1A 0	T6	pas envoyer de confirmation.			-	Cianatura			Data	d'expiration
(Veuillez écrire	en caracti	ères d'imprimerie.)				Signature			Date	d expiration
Compagnie				\	_ \	Paiement inc l Veuillez faire pa <i>Receveur génér</i>	rvenir votre	chèque ou man		ordre du
Service					,	neceveur gener	ar du Cariad	a — Publications	· .	
À l'attention d	de			_ 5		Envoyez-moi l pour toutes le				
Adresse					8	abonnements.	Un crédit	maximum de	500 \$.)	
Ville		Descione)	_ [N° du bon de		de Lili		
ville		()	()		((Veuillez joindre	le bon)			
Code postal		Téléphone	Télécopieur		_					
	Veuillez	vous assurer de remplir le boi	n au complet.			Signature de l	a personne	e autorisée		
				Éditio			nement an de la publ			
Numéro au cataiogue		Titre		ou Inscrir	e	Canada	États- Unis	Autres	Quantité	Total
				"A" pour abonneme			\$ US	pays \$ US		\$
,										
		ue les prix au catalogue	pour les ÉU. et les a	utres pa	ıys	sont		TOTAL		
donnés	en dolla	rs américains.						RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
► TPS N°	R12149	1807						TPS (7 %)		
		andat-poste doit être établ						canadiens se		
	32,,0,0							OTAL GLINCH	712	
Les clier paient le	nts canad montant	diens paient en dollars can total en dollars US tirés s	adiens et ajoutent la T sur une banque améric	PS de 7 aine.	%.	Les clients à	l'étranger	PI	F 093	022
										_

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canada

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1992

The fastest way to get off to a good start!

developing your strategy.

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1992 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.

It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

...revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The Market Research Handbook 1992 has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1992** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1992** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHE 1992

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

> statistique des études de marché 1992 peut

vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le Recueil contient tout cela... et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

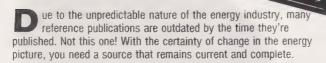
Le **Recueil statistique des études de marché 1992** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication)

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada. US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le Guide statistique de l'énergie est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le **Guide statistique de l'énergie** (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

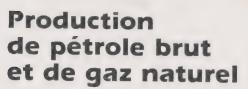
Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.





Crude petroleum and natural gas production

May 1993



Mai 1993







Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John	's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,	
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta	
and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired 1-800-363-7629 Toll Free Order Only Line (Canada and United States) 1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John	's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick
et Île-du-Prince-Édouard
Québec 1-800-361-2831
Ontario 1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta
et Territoires du Nord-Ouest 1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon 1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629 Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production



SIC 071 May 1993 Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Mai 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means. électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa. Ontario Canada K1A 0T6.

September 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique. mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence. Division de la commercialisation, Statistique Canada. Ottawa. Ontario, Canada, K1A 0T6.

Septembre 1993

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays: 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien etabli entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonte, il serait impossible de produire des statistiques precises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CO	DNTENTS
-------------	---------

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Hig	hlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic	6	Canada	6
	Ontario	8	Atlantique	8
	Manitoba	10	Ontario	10
	Saskatchewan	12	Manitoba	12
	Alberta	14	Saskatchewan	14
	British Columbia	16	Alberta	16
		18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2 .	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles			
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel			
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke			
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés			
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline			
Gas Utilities	55-002	Services de gaz			
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique			
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie			
Quarterly Publication		Publication trimestrielle			
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada			
Annual Publications		Publications annuelles			
Coal Mines	26-206	Mines de charbon			
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel			
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline			
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,			
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux			
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)			
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques			
To order a publication you may telephone		Pour obtenir une publication veuille:			

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

May 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1993 amounted to 8.7 million cubic metres compared to 8.1 million cubic metres in May 1992, an increase of 7.7%. Imported crude for the same period amounted to 2.7 million cubic metres an increase of 44.2% over May 1992.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 6.8 million cubic metres (59.3%) were sent to Canadian refineries and 4.4 million cubic metres (39.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.8% to 13.2 billion cubic metres from 12.6 billion cubic metres in May 1992. Market-production for May amounted to 10.0 billion cubic metres, an increase of 4.5%.

The disposition of natural gas for May 1993 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and inject-operations; 2.0 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 4.5 billion cubic metres exported; 3.9 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mai 1993

- En mai 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8,7 millions de mètres cubes comparativement à 8,1 millions de mètres cubes en mai 1992, soit une augmentation de 7,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,7 millions de mètres cubes, soit une hausse de 44,2%.
- L'utilisation du pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 1993 se répartit de la manière suivante: 6,8 millions de mètres cubes (59,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,4 millions de mètres cubes (39,0%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,8% passant de 12,6 milliards de mètres cubes en mai 1992 à 13,2 milliards de mètres cubes. En mai 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10,0 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 4,5%.
- Au cours du mois de mai 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2,4 milliard de mètres cubes sont des livraisions nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,0 milliards mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 4,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètre cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supp.	ly:								
Dome	stic production:								
1 Heavy 2	,	1993 1992	1 989.7 1 781.1	1 869.8 1 679.3	2 072.1 1 769.2	1 917.5 1 717.7	2 058.3 1 768.7	1 710.3	1 853.6
3 Light	t and medium	1993 1992	4 113.2 4 307.0	3 762.2 4 044.4	4 237.8 4 313.5	4 061.4 4 103.5	4 154.1 4 071.0	4 032.8	4 342.4
5 Synth	netic	1993 1992	990.8 1 249.2	883.1 956.9	1 051.4 1 279.6	1 030.5 937.3	1 155.6 946.1	1 132.8	1 217.5
7 Crude 8	a bitumen	1993 1992	631.1 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.8 644.5	627.6 643.8	609.7	657.0
9 Total	l crude	1993 1992	7 724.8 7 850.3	7 091.9 7 203.6	8 018.5 8 004.6	7 667.2 7 403.0	7 995.6 7 429.6	7 485.6	8 070.5
11 Conde	ensate	1993 1992	23.8 18.8	23.0 17.4	24.9 17.9	24.0 16.9	20.2 17.1	16.1	18.8
13 Penta 14	anes plus	1993 1992	683.8 675.2	625.9 628.8	702.1 645.9	646.8 633.1	663.1 609.3	550.8	645.3
15 Tota: 16	l net withdrawals	1993 1992	8 432.4 8 544.3	7 740.8 7 849.8	8 745.5 8 668.4	8 338.0 8 053.0	8 678.9 8 056.0	8 052.5	8 734.6
17 Impor 18	rts	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 624.8	2 444.3
19 TOTAL 20	SUPPLY		11 324.5 11 065.9	10 198.2 10 074.9	11 899.6 11 063.9	10 712.5 10 298.4	11 408.8 9 949.4	10 677.3	11 178.9
Dispo	osition:								
21 To Re	efineries — Atlantic	1993	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 224.8	976.5
23 24	- Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.8 992.3	1 322.3	1 337.9
25 26	- Ontario	1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 014.3	2 011.0
27 28	- Manitoba	1993	_		-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9 227.4	59.9	268.7
31 32	- Alberta	1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 379.5	1 636.7
33 34	- British Columbia		680.0 629.5		632.4 625.2	499.3 634.1	460.0 707.9	620.5	730.4
35 36	- N.W. Territories	1993 1992		15.4	9.4	- 8.7	4.5 9.6		13.8
37 Tota:			7 529.4 6 994.3	6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 225.8 6 206.0	6 763.3 5 930.6	6 631.7	6 975.0
39 E×por	rt to the United States		4 098.0 4 060.1	3 740.8 3 726.8	4 076.6 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 449.1 4 016.6	3 421.2	4 283.2
41 Expor	rt to other countries	1993 1992	148.8	29.9 151.9	_	34.1 68.0	-	34.2	-
43 Tota:	l exports	1993 1992	4 098.0 4 208.9	3 770.7 3 878.7	4 076.6 4 146.0	3 897.0 4 199.8	4 449.1 4 016.6	3 455.4	4 283.2
45 Net 3	inventory changes	1993	- 236.2 - 169.0	- 158.1	229.9	647.0 -27.6	161.4	499.5	- 199.6
47 Deliv	veries to other purchasers	1993 1992	31.4 20.9	9.7 11.8	3.6 17.7	15.6	30.0 10.0	21.6	7.0
49 Losse 50	es and adjustments		-98.1	5.3			5.0		113.3
51 TOTAL 52	DISPOSITION	1993 1992	11 324.5 11 065.9	10 198.2 10 074.9	11 899.6 11 063.9	10 712.5 10 298.4	11 408.8 9 949.4	10 677.3	11 178.9

'ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

Jan. to May

November

lugust	September	October	November	December	Jan. to M	ay		
toût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à M	ai		
:housands o	f cubic metre	s - milliers	de mètres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					9 907.4	1993	Lourd	4
1 896.4	1 868.1	1 986.0	1 895.8	1 977.3	8 716.0	1992		1 2
4 371.8	4 117.7	4 270.5	4 079.9	3 926.0	20 328.7 20 839.4	1993 1992	Légar et médium	3 4
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	5 111.4 5 369.1	1993 1992	Synthétique	5
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	3 150.5 2 966.6	1993	Pétrole brut bitumineux	7
8 228.6	7 613.6	8 212.3	7 856.6	7 // 1 7	38 498.0	1993	Total pétrole brut	9
	, 010.0	0 212.3	/ 020.0	7 661.3	37 891.1 115.9	1992	Condensat	10
16.9	19.2	19.9	20.6	22.3	88.1	1992	CONTRACT	11
642.8	608.3	657.8	664.1	680.9	3 321.7 3 192.3	1993 1992	Pentanes plus	13 14
8 888.3	8 241.1	8 890.0	8 541.3	8 364.5	41 935.6 41 171.5	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 608.0 11 281.0	1993	Importations	17
			2 0,012	3 100.7	55 543.6		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	52 452.5	1992	The state of the s	20
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	7 425.3 5 532.4	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
1 429.7	1 379.6	1 388.4	1 174.9	4 5/0 7	6 416.7	1993	- Québec	23
1 76711	1 3/ 7.0	1 300.4	1 1/4.3	1 549.7	5 715.7 9 934.9	1992	- Ontario	24
2 287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	9 738.0	1992		26
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
281.1	271.1	262.6	263.5	274.6	1 308.6 1 230.2	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 612.7	1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	6 760.5	1993	- Alberta	31
01217	7 300.7	1 405.0	1 340.0	1 223.6	6 710.2 2 885.0	1992	- Colombie-Britannique	32
687.1	610.9	698.7	615.6	595.3	3 215.7	1992	- 302011024-37 2 (41111244	34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	4.5 59.5	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
7 432.1	7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	34 735.5 32 201.7	1993	Total livré aux raffineries	37 38
4 016.1	(070 0		2.0/0.2		20 227.4		Exportation aux États-Unis	39
4 016.1	4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	20 081.3	1992	Exportation dans d'autres pays	40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	368.7	1992		42
4 050.1	4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	20 291.4	1993	Exportations totales	43 44
-47.9	- 144.1	140.1	287.8	- 177.6	644.0	1993	Variations nettes des stocks	45 46
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	74.7 76.0	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
3.2	10.4	33.2	33.7	23.0	- 202.0		Pertes et rectifications	49
-76.6	-9.4	92.9	-52.8	120.6	-55.8	1992		50
11 365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	55 543.6 52 452.5	1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

lugust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cub	005		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1993 1992	-	-	-	Ξ	Ξ.	-	
3		1993 1992	=		Ξ	-	77.2	59.8	111
5	-3	1993 1992	-	-	-	=	-	-	
7		1993 1992	=	=	-	-	-	-	
	Total crude	1993 1992	:	:	-	:	77.2	59.8	111
	Condensate	1993	-	-	-	-	-	_	
	Pentanes plus	1993	-		_	Ξ	-	_	
5	Total net withdrawals	1993	:	:	:	:	77.2		111
	Imports	1992	-	-	-	-	-	59.8	111
	TOTAL SUPPLY	1992 1993	-	•			77.2		
)		1992	•	•	•	•	•	59.8	11
	Disposition:								
		1993 1992	Alder Agen	-	-	-	-	-	
,		1993 1992	_	-	_	-	_	-	
		1993 1992	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	
		1993 1992	-	_	-	-	Ξ		
		1993 1992		-	_	Ξ		-	
		1993 1992	_	Ξ	_	Ξ	_	-	
	- British Columbia		-	=	-	Ξ	-	-	
	- N.W. Territories		-	=	-	=	=	-	
	Total to refineries	1993 1992				•	•		
	Export to the United States	1993	-	1 =	-	=		-	14
	Export to other countries	1993	-	-	-	-	-		
	Total exports	1993	:	:	:	-	:	-	1
	Net inventory changes	1992		_	ste	-	77.2		1
	Deliveries to other purchasers	1992	-	-	-	_	-	59.8	
	Losses and adjustments	1992	-	-	-	_	en-	-	
)		1992 1993	-	-	-		77.2	-	
	TOTAL DISTOSITION	1992					77.6	59.8	1

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

Jan. to May

December

November

augus (2ab cawpal.	uctober	November	December	Jan. to	May		
loû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à l	Mai		
chousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	2 8				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
					_		Lourd	1
	-	-	-	-		1992		2
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	77.2	1993 1992	Léger et médium	3 4
-	_	-	_		-	1993 1992	Synthétique	5
_	~				_		Pétrole brut bitumineux	6
	~	-	-	-		1992		8
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	77.2	1993	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	_	_		1993 1992	Condensat	11
_					_		Pentanes plus	13
	-	-	-	-	-	1992		14
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	77.2	1993	Total prélèvements nets	15 16
-	_	_		_		1993 1992	Importations	17 18
104.0	102.0				77.2		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	•	1992		20
							Utilisation:	
-	-	78.6	40.7	75.5	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
82.6					_	1993	- Quábec	23
52.0	-	-	-	-	-	1992		24
-	-	-	-		-	1993 1992	~ Ontario	25 26
-	-	_	_	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
					-	1993	- Saskatchewan	29
	_	-	-	-	_	1992	- Alberta	30
-	-	-	-	-	_	1992	- WIDGLES	31 32
-	-	-	_	-	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_		_			-	1993	- Territoires du NO	
		-		-		1992	Total livré aux raffineries	36 3 7
82.6	•	78.6	40.7	75.5		1992	10-007 TTALD GROW LOLL THOU TOS	38
-	73.7	74.0	-	40	-	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
		_			-		Exportation dans d'autres pays	41
		_	-	-		1992	Exportations totales	42 43
	73.7	74.0	•			1992		44
23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	77.2	1993 \ 1992	√ariations nettes des stocks	45 46
	_	_			-	1993 L	ivraisons à d'autres acheteurs	47
	_	-	-	-	_		Pertes et rectifications	48
-1.9	-0.8	4.2	-	em	~	1992		50
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	77.2	1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

lugust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 • 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers) de metres cui	b e s		
Suppl									
	stic production:								
1 Heavy 2	3	1993 1992	_	_	-	-	-	-	
3 Light		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	17.4	17.
5 Synth 6		1993 1992	-		-	Ξ	-	-	
7 Crude 8	e bitumen	1993 1992	-	_	_	-	-	-	
9 Total	l crude	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	17.4	17.
11 Conde		1993 1992	-	-	=	-	Ξ	_	
13 Penta 14	,	1993 1992	-	Ξ		Ξ	_	-	
15 Total 16	l net withdrawals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	17.4	17.
17 Impor 18	rts	1993 1992	_		-	Ξ.	Ξ	-	
19 TOTAL 20	L SUPPLY	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6	17.4	17.
Dispo	osition:								
21 To Re 22	efineries - Atlantic	1993 1992	-	-	_	Ī	Ī	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	-	-	Ξ	Ξ.	-	_	
25 26	- Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	17.4	17.
27 28	Manitoba	1993 1992	-	-	-	Ξ	-	-	
29 30	~ Şaskatchewan	1993 1992	Ξ	_	-	Ξ	Ξ	-	
31 32	- Alberta	1993 1992	··· alg	-	-	-	=	_	
33 34	- British Columbia	1993	Ξ	-	-	-	Ξ	-	
35 36	- N.W. Territories	1993			-	eno ero	Ξ	_	
37 Total 38	l to refineries	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	17.4	17.
39 E×por		1993 1992				-	Ξ	-	
41 Expor		1993 1992	-	-	-	-	-	~	
43 Total 44	1 exports	1993 1992	:	:	:	•	:		
45 Net i 46	inventory changes	1993 1992	=	-	-	-	-	-	
47 Deliv 48		1993 1992	-	_	-	-	-	-	
49 Losse 50	es and adjustments	1993 1992	-	-		-	=		
51 TOTAL	L DISPOSITION	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	17.4	17

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

Jan. to May

November

ugust	September	October	November	December	Jan. to	May		
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Mai		
housands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	2 e				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
					_	1993	Lourd	1
-	_	-	-	-		1992		2
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	98.2 94.2	1993 1992	Léger et médium	3
_	~	_	_	_	_	1993 1992	Synthétique	5
					_		Pétrole brut bitumineux	6
-	-	NO.	-	-	***	1992		7 8
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	98.2 94.2	1993 1992	Total pétrole brut	9
_	_	_	_	_	~		Condensat	11
			_	-	-	1992	Panhanan atur	12
-	-	-	-	-	=	1992	Pentanes plus	13 14
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	98.2 94.2	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
_	_				and a		Importations	17
	•	-	-	900	-	1992		18
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	98.2 94.2	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
_	-	-	-	-	-	1992		22
-	man	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Québec	23 24
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	98.2 94.2	1993 1992	- Ontario	25
				,	~	1993	- Manitoba	26
-	-	-	_	-	-	1992		28
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_		_	1993 1992	- Alberta	31
				_	_	1993	- Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-	-	1992	000000000000000000000000000000000000000	34
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	98.2	1993	Total livré aux raffineries	37
17.57	17.1	66.1	19.0	10.7	94.2		Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	-	-	_	1992	EXPORTECTION BUX ELECS—UNITS	40
-	-	-	_	-		1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
							Exportations totales	43
		•		•	•	1992	Variations nettes des stocks	44
-	-		-	•	-	1992	variations nettes des stocks	45 46
_	_	_	_	-	_	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					_	1993	Pertes et rectifications	49
See	-	~		~		1992	707A1 DF 111PF1 30A	50
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	98.2 94.2	1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	985		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	-	-	_	_	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	54.6	55.4
5 Synthetic 6	1993 1992	_	-	=	-	-	-	-
7 Crude bitumen 8	1993 1992	-		-	_	-	-	
9 Total crude 10	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	54.6	55.4
I1 Condensate I2	1993 1992	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus 14	1993 1992	-	Ξ	=	-	-	-	-
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	54.7	55.5
17 Imports 18	1993 1992	-	-	-	-	_	_	~
19 TOTAL SUPPLY	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	54.7	55.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	-		-	-	-	-	-
23 — Quebec 24	1993 1992	=	-	-	-	_	-	-
25 - Ontario 26	1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1	18.8 18.7	29.0	26.7
27 — Manitoba 28	1993 1992	-	-	Ξ	-	-	-	
29 — Saskatchev 30	wan 1993 1992	-	-	-	-	-	-	
31 - Alberta 32	1993 1992		-	· -	-	_	-	
33 — British Co 34	olumbia 1993 1992	_	-	-	-	_	-	
35 - N.W. Terr 36	itories 1993 1992	000 000	-	-	Ξ	_	_	
37 Total to refineries 38	1993 1992	19.4 22.0	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1 6.1	18.8 18.7	29.0	26.
39 Export to the United State	es 1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9 25.9	23.3 40.6	21.8 30.9	16.5	26.
1 Export to other countries	1993 1992	_	-	_	-	_	-	
3 Total exports	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9 25.9	23.3 40.6	21.8 30.9	16.5	26.
5 Net inventory changes	1993 1992	5.3	9.8 4.5	4.3 0.5	14.3 5.6	12.3	7.6	1.
7 Deliveries to other purch: 8	asers 1993 1992	-	-	-	-	=	_	
9 Losses and adjustments 0	1993 1992	-0.2 1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	-0.3 0.8	-0.4 1.5	1.6	1.
TOTAL DISPOSITION	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	54.7	55.

'ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

December Jan. to May

November

ûŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	i Mai		
ousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_					-		Lourd	1
		_	-	-	260.4		Léger et médium	2
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	275.2			3
-	-	-	-	-	_		Synthétique	5 6
-	_	_			-		Pétrola brut bitumineux	7
					260.4		Total pétrole brut	8
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	275.2	1992		10
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.4		Condensat	11 12
-	_	-	_	_	_		Pentanes plus	13 14
***					260.8		Total prélèvements nets	15
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	275.7		Importations	16
-	-	-	-	-	_			17 18
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	260.8 275.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-		-	-	-	_		Hay ratified tes - Hetalitague	22
_	-	-	-	-	_	1993 1992	- Québec	23 24
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	83.2 97.2		- Ontario	25 26
	2010	3110	2011	30.2	-	1993	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1992		28
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_	_	_	1993 1992	- Alberta	31 32
					_	1993	- Colombie-Britannique	
-	-	~	-	-		1992	- Territoires du NO	34
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Territoires du Nu	36
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	83.2 97.2		Total livré aux raffineries	37 38
40.7	00.0		06.7	45.0	133.1		Exportation aux États-Unis	39 40
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	155.5		Exportation dans d'autres pays	41
-		•	-	-	-	1992		42
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	133.1 155.3		Exportations totales	43
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	46.0		Variations nettes des stocks	45 46
0.0	1 4 7	3.3	1.7	7.3	-	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1992		48
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0.4	-1.5 6.1		Partes et rectifications	50
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	260.8 275.7		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

ıoû

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic met	res - millier:	s de mètres c	ubes		
Supply:									
Domestic producti	on:								
1 Medium and Heavy 2		1993 1992	794.8 731.4	739.1 694.5	807.4 727.5	749.2 716.1	814.7 732.5	740.6	780.
3 Light 4		1993 1992	375.1 352.9	346.5 340.5	382.0 353.9	349.7 340.0	424.2 355.1	344.2	353.
5 Synthetic 6		1993 1992	-	-	-	-	-	New	
7 Crude bitumen 8		1993 1992	_	-		-	-		
9 Total crude 10		1993 1992	1 169.9 1 084.3	1 085.6 1 035.0	1 189.4 1 081.4	1 098.9 1 056.1	1 238.9 1 087.6	1 084.8	1 134.
11 Condensate 12		1993 1992	-		_	-	-	-	
13 Pentanes plus		1993	2.4	2.6	2.8	2.6	2.4	2.6	2.
15 Total net withdra 16	awals	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 101.5 1 058.7	1 241.3 1 090.0	1 087.4	1 137.
17 Imports 18		1993 1992	=	-	_		-	400	
19 TOTAL SUPPLY 20		1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 101.5 1 058.7	1 241.3 1 090.0	1 087.4	1 137.
Disposition:									
21 To Refineries - A 22		1993 1992	-	-	=	_	-	-	
23 - Q 24		1993 1992	Ξ	=	=	0.6	Ξ	-	
25 - 0 26		1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	369.1	195.
27 – M 28		1993 1992	_	-	Ξ	_	-	-	
29 - S		1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3	18.4	123.
31 - A		1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	18.1	26.
33 — B	British Columbia	1993 1992		_	=	-	=	-	
35 - N	N.W. Territories	1993		60 60	-	-	-		
37 Total to refineri 38	ies	1993 1992	485.8	435.0		326.4		405.6	
39 Export to the Uni	ited States	1993	784.8	725.1	896.3				787
41 Export to other c	countries	1993	_	_	_	-	_	3/1	
43 Total exports		1992 1993	784.8		896.3	798.2 683.0	920.7		707
45 Net inventory cha	anges		710.6	3.2	-29.7	48.8	11.0		787
46 47 Deliveries to oth		1992			-35.3	-5.0	-3,0	76.7	-39
48		1992	-		-	-	-	-	
49 Losses and adjust 50		1993 1992	-70.3 5.9				-49.6 29.3	34.0	44
51 TOTAL DISPOSITION 52		1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 101.5 1 058.7	1 241.3	1 087.4	1 137

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

igust iût	September Septembre	Octobre	November	December Décembre	Jan. to M Jan. à M	_		
ousands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
800.1	768.2	801.8	774.5	802.9	3 905.2 3 602.0	1993 1992	Médium et lourd	
359.3	338.1	389.9	370.8	376.0	1 877.5 1 742.4	1993 1992	Léger	
-	-	_	_	-	_	1993 1992	Synthétique	
-	_	_	-	_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	
1 159.4	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	5 782.7 5 344.4	1993 1992	Total pétrole brut	1
-	_	_	_	_	-	1993	Condensat	1
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	12.8 12.9	1993	Pentanes plus	1
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	5 795.5 5 357.3		Total prélèvements nets	1
_	_	_	_	_	_		Importations	1 1
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	5 795.5 5 357.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1
					2 02 . 10	****	Utilisation:	6
					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	2
-	-	-	-	-	0.6	1992	- Québec	2
-	-	-	**	0.3	1 029.3	1992	- Ontario	2
255.4	216.4	297.2	241.3	234.2	1 328.9	1992		2
-	-	-	***		-	1993	- Manitoba	2
157.5	169.7	161.4	182.7	197.2	853.4 652.9	1993 1992	- Saskatchewan	3
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	87.5 15.0	1993 1992	- Alberta	3
-	Auto	-	_	_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	3
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du NO.	3
434.7	401.0	472.6	431.2	445.9	1 970.8 1 996.8	1993 1992	Total livré aux raffineries	3
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	4 125.1 3 270.1	1993	Exportation aux États-Unis	3
_	-	_	-	-	-	1993	Exportation dans d'autres pays	4
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	4 125.1 3 270.1	1993 1992	Exportations totales	4
-23.8	36.1	22.5	-25.5	-30.0	5.3 -3.3	1993	Variations nettes des stocks	4
_	_	-	_	_	=		Livraisons à d'autres acheteurs	4
22.1	-62.9	-27.5	-26.5	-79.2	- 305.7 93.7	1993	Pertes et rectifications	4 5
1 161.8	1 108.8				5 795.5 5 357.3		TOTAL DE L'UTILISATION	5

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mětres cu	l b e s		
Supply	/1								
Domest	tic production:								
1 Heavy 2		1993 1992	1 194.9 1 049.7	1 130.7 984.8	1 264.7 1 041.7	1 168.3 1 001.6	1 243.6 1 036.2	969.7	1 072
3 Light 4	and medium	1993 1992	3 344.4 3 537.2	3 071.1 3 315.8	3 457.8 3 542.0	3 330.7 3 364.9	3 275.8 3 329.2	3 229.0	3 456.
5 Synthe)tic	1993 1992	990.8 1 249.2	883.1 956.9	1 051.4 1 279.6	1 030.5 937.3	1 155.6 946.1	1 132.8	1 217.
7 Crude 8	bitumen	1993 1992	631.1 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.8 644.5	627.6 643.8	609.7	657.
9 Total 10	crude	1993 1992	6 161.2 6 349.1	5 661.7 5 780.5	6 431.1 6 505.6	6 187.3 5 948.3	6 302.6 5 955.3	5 941.2	6 403.
11 Conden	sate	1993 1992	21.0	20.6 14.9	22.6 15.4	21.5 14.2	17.8 14.5	13.6	16.
13 Pentan 14	nes plus	1993 1992	648.9 642.2	594.1 598.4	667.0 615.0	611.5 602.9	637.4 579.1	526.3	618.
15 Total 16	net withdrawals	1993 1992	6 831.1 7 007.5	6 276.4 6 393.8	7 120.7 7 136.0	6 820.3 6 565.4	6 957.8 6 548.9	6 481.1	7 037.
17 Import 18	: s	1993 1992		-	-	Ξ.	-	-	
19 TOTAL 20	SUPPLY	1993 1992	6 831.1 7 007.5	6 276.4 6 393.8	7 120.7 7 136.0	6 820.3 6 565.4	6 957.8 6 548.9	6 481.1	7 037.
Dispos	sition:								
21 To Ref 22	fineries - Atlantic	1993 1992	65.5		54.8	54.8	-	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	-	Ξ	Ξ	3.4	92.7	~	
25 26	- Ontario	1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 458.0 1 311.2	1 405.7	1 518
27 28	- Manitoba	1993 1992	_	-	on on	Ξ	=	-	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	103.5 129.6	116.6 115.3	41.5	145
31 32	- Alberta	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 053.3 1 225.6	1 329.4 1 217.3	1 322.4	1 569
33 34	- British Columbia	1993 1992	504.0 442.8	433.7 479.6	471.8 439.8	379.5 435.7	359.1 537.5	464.2	517
35 36	- N.W. Territories	1993 1992		-		-	-	_	
37 Total 38	to refineries		3 749.0 3 679.5		3 735.3 3 505.9			3 233.8	3 750
39 Export	t to the United States	1993	3 277.7 3 317.8	2 974.1 3 047.9	3 159.4 3 430.2	2 979.7			
	t to other countries	1993	_	29.9 151.9	_	34.1	_		
43 Total	exports	1993 1992	3 277.7 3 466.6	3 004.0 3 199.8	3 159.4 3 430.2		3 449.4	2 855.5	3 321
45 Net in 46			- 210.7 - 175.6	- 155.8 - 202.2		587.3 -3.2		329.1	_ 105
47 Delive	eries to other purchasers	1993	31.4	9.7 11.8	3.6 17.7		30.0	21.6	7
49 Losses 50	s and adjustments	1993	-16.3 16.1	87.4 -3.7	-6.9 12.9	22.4 - 123.5	54.5 -19.0	41.1	64
51 TOTAL 52	DISPOSITION	1993 1992	6 831.1 7 007.5	6 276.4 6 393.8	7 120.7 7 136.0	6 820.3 6 565.4	6 957.8 6 548.9	6 481.1	7 037

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

gust ût	September Septembre	October	November	December	Jan. to M			
usands of			de mètres cub		Jan. à M.	ai		
							Approvisionnement:	
					6 002.2	1997	Production intérieure:	
1 096.3	1 099.9	1 184.2	1 121.3	1 174.4	5 114.0	1992		
3 474.0	3 267.0	3 376.2	3 255.6	3 169.8	16 479.8 17 089.1	1993 1992	3 Léger et médium ?	
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	5 111.4 5 369.1		Synthétique	
				1 200.3	3 150.5	1992	: Pétrole brut bitumineux	
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	2 966.6	1992		
6 530.7	5 994.7	6 516.2	6 257.8	6 102.2	30 743.9 30 5 38.8	1993 1992	Total pétrole brut	
15.7	17.1	17.7	17.9	19.7	103.5		Condensat	
			,	12.7	75.2 3 158.9	1992	Pentanes plus	
613.0	578.9	625.2	629.7	647.3	3 037.6	1992		
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	34 006.3 33 651.6	1993 1992	Total prélèvements nets	
_		_	_	_	-	1993	Importations	
					34 006.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	33 651.6	1992		
							Utilisation:	
_	_		_	_	175.1	1993	Aux raffineries - Atlantique	
					96.1	1993	- Québec	
-	-	-	-	-	-	1992		
819.4	1 633.2	1 522.3	1 641.2	1 579.4	8 079.7 7 592.5	1993 1992	- Ontario	
-	_	_	-		-	1993 1992	- Manitoba	
407.6					455.2	1993	- Saskatchewan	
123.6	101.4	101.2	80.8	77.4	577.3	1992		
545.6	1 256.4	1 424.1	1 288.2	1 156.0	6 413.8 6 456.5	1993 1992	- Alberta	
506.0	434.3	502.5	460.1	425.6	2 148.1 2 335.4	1993 1992	- Colombie-Britannique	
					_	1993	- Territoires du NO.	
-	-	-	-	~	17 368.0	1992	Total livré aux raffineries	
994.6	3 425.3	3 550.1	3 470.3	3 238.4	16 961.7	1992	Ingel Tials any LattiueLies	
268.9	3 199.9	3 238.8	3 049.0	3 305.1	15 840.3 16 602.7	1993 1992	Exportation aux États-Unis	
34.0	105.5	7/ 0	400 0	440.0	64.0		Exportation dans d'autres pays	
34.0	103.5	34.2	106.3	112.2	368.7 15 904.3	1992	Exportations totales	
302.9	3 305.5	3 273.0	3 155.3	3 417.3	16 971.4	1992		
-52.3	- 207.1	183.0	265.7	- 109.5	518.2 - 240.3	1993 1992	Variations nettes des stocks	4
8.2	10.4	77.0	70 9	27.0	74.7	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	4
0.2	10.4	33.2	38.7	23.0	76.0		Pertes et rectifications	6
-94.0	56.6	119.8	-24.6	200.0	- 117.2	1992		0
159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	34 006.3 33 651.6	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	20 00

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	=	-	-	-	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	168.8 176.3	157.7 163.4	169.5 174.8	153.1 163.9	154.1 169.5	168.0	176.
5 Synthetic 6	1993 1992	_	-	-	Ξ	-	-	
7 Crude bitumen 8	1993 1992	-	-		-	Ξ	_	
9 Total crude 10	1993 1992	168.8 176.3	157.7 163.4	169.5 174.8	153.1 163.9	154.1 169.5	168.0	176.
11 Condensate 12	1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4	2.4	2.4	2.
13 Pentanes plus 14	1993 1992	30.1 28.1	26.9 25.4	30.0 25.7	30.5 25.3	20.8 25.3	19.3	22.
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	201.6	186.9 191.2	201.7	186.0 191.8	177.3 197.3	189.7	201.
17 Imports	1993 1992	-	-	Ξ	-	-	_	
19 TOTAL SUPPLY	1993 1992	201.6	186.9 191.2	201.7	186.0 191.8	177.3 197.3	189.7	201.
Disposition:		,						
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	Ξ	-	Ξ		-	_	
23 — Quebec 24	1993 1992	~	Ξ	Ξ	-	-	-	
25 - Ontario 26	1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	
27 — Manitoba 28	1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	
29 — Saskatche 30	ewan 1993 1992	-		Ξ	-	en-	-	
31 - Alberta 32	1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.8 49.5	39.8 43.3	39.0	40.
33	Columbia 1993 1992	139.4 145.5	147.7	129.5 143.5	78.7 159.9	77.9 136.3	117.8	172.:
35 — N.W. Terr 36	ritories 1993 1992		=	-	-	_	_	
37 Total to refineries 38	1993 1992		200.6 149.0		128.5	117.7 179.6	156.8	213.
59 Export to the United State	1992	-	4.4 23.7	22.9	61.7 6.6	57.2		
ol Export to other countries	s 1993 1992	-	=	-	-	-	-	
3 Total exports	1993 1992		4.4 23.7		61.7	57.2	12.3	
5 Net inventory changes 6	1993 1992		-14.8 11.7	26.2 -8.7	-1.8 -30.0	-2.6 23.3	19.9	-20.7
7 Deliveries to other purch	hasers 1993 1992		-	Ξ		-	-	
9 Losses and adjustments 0	1993 1992	-5.4 2.3			-2.4 5.8	5.0 -5.6	0.7	8.
1 TOTAL DISPOSITION 2	1993 1992	201.6		201.7	186.0 191.8	177.3 197.3	189.7	201.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

Jan. to May

December

November

- 171.9 - - 171.9	157.4 -	- milliers	de mêtres cubes - 170.7	167.0	- - 803.2 847.9	1993	Approvisionnement: Production intérieure: Lourd	
171.9	-	-		167.0	803.2		Production intérieure:	
171.9	-	-		167.0	803.2		Production intérieure:	
171.9	-	-		167.0	803.2			
-	-	-		167.0				1 2
- - 171.9	-		-		047.7	1993 1992	Léger et médium	3 4
171.9	157.4	-		_		1993 1992	Synthétique	5
171.9	157.4		-	-	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
		173.3	170.7	167.0	803.2 847.9	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
1.1	2.0	2.0	2.5	2.5	12.0 12.4	1993 1992	Condensat	11 12
24.6	24.5	27.9	29.5	29.0	138.3 129.8	1992	Pentanes plus	13 14
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	953.5 990.1	1992	Total prélèvements nets	15 16
-	~	-	-	-	Ξ	1992	Importations	1 <i>7</i> 18
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	953.5 990.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	23 24
-	-	-	•	es	_	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-		-	-	Ξ	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	tio	~	-	Ξ	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
45.3	35.6	45.7	52.6	53.4	259.2 238.7	1993 1992	- Alberta	31 32
145.3	137.3	156.6	119.0	144.5	573.2 687.1	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	••	_	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
190.6	172.9	202.3	171.6	197.9	832.4 925.8	1992	Total livré aux raffineries	37 38
-	10.8	5.7	4.0	10.0	128.9 53.2	1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	***	-		=	1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
•	10.8	5.7	4.0	10.0	128.9 53.2	1992	Exportations totales	44
6.4	0.5	-9.4	20.4	-15.5	4.4 3.3	1992	Jariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	1992	ivraisons à d'autres acheteurs.	47
0.6	-0.3	4.6	6.7	6.1	-12.2 7.8	1992	Pertes et rectifications	50
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	953.5 990.1	1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51

ugust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	0 S		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	Ξ	-	-	Ξ	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	159.8	171.
5 Synthetic 6	1993 1992	Ξ		-	-	-	-	
7 Crude bitumen 8	1993 1992	-		_	-	_	-	
9 Total crude 10	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	159.8	171.
11 Condensate 12	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
13 Pentanes plus 14	1993 1992	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2.
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.4	173.
17 Imports 18	1993 1992	-	Ξ		-	-	-	
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.4	173.
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	_		-	-	_	-	
23 - Quebec 24	1993 1992	Ξ	-	-	Ξ	-	-	
25 - Ontario 26	1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8 112.2	115.4	123
27 - Manitoba 28	1993 1992	-	-	-	Ξ	-	-	
29 - Saskatchewan 30	1993 1992	-	-	_	=	-	-	
31 - Alberta 32	1993 1992	-	-	Ξ	-	Ξ	-	
33 — British Colum		36.6 41.2		31.1 41.9	41.1 38.5	23.0 34.1	38.5	41
35 - N.W. Territo	ries 1993 1992		15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	10.4	13
37 Total to refineries 38	1993 1992	161.1 181.1	127.5	160.4 177.0	164.6 165.6	161.3		178
39 Export to the United States	1993 1992			-	-	-	_	
41 Export to other countries 42	1993 1992		:	-	-	-	_	
43 Total exports	1993 1992		:		•			
45 Net inventory changes 46	1993	-1.2	-0.7	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	4.4	1
47 Deliveries to other purchases			-	-	=	-	_	
49 Losses and adjustments	1993		-3.2 -11.2	-4.8 -5.9	-4.9 -5.0	-4,4 -6,0	-6.3	-6
51 TOTAL DISPOSITION 52	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.4	173
	1776	107.1	155.1	107.7	104.7	140.0	102.4	,,,

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-C.

Jan. to May

December

November

2 160.4 2 160.4 2 160.4 2	-	- 103.0 - - 103.0 - 2.3	Jan. à M	1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Synthétique Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	1 2 3 4 5 6 6 7 8 9 10 11 1 2 2 3
2 160.4 2 160.4 - 4 2.4 6 162.8	- 140.8 - - 140.8 - 2.4	- 103.0 - - 103.0 - 2.3	732.4 790.6 - - - 732.4 790.6	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Production intérieure: Lourd Léger et médium Synthétique Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 160.4 4 2.4 6 162.8	140.8	103.0	732.4 790.6 - - - 732.4 790.6	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Production intérieure: Lourd Léger et médium Synthétique Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 160.4 4 2.4 6 162.8	140.8	103.0	732.4 790.6 - - - 732.4 790.6	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Lourd Léger et médium Synthétique Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 160.4 4 2.4 6 162.8	140.8	103.0	732.4 790.6 - - - 732.4 790.6	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Léger et médium Synthétique Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 160.4 4 2.4 6 162.8	140.8	103.0	790.6 - - 732.4 790.6 - -	1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Synthétique Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	3 4 5 6 7 8 9 10
2 160.4 4 2.4 6 162.8	140.8	103.0	732.4 790.6	1993 1992 1993 1992 1993 1992	Synthétique Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	5 6 7 8 9 10
2 160.4 4 2.4 6 162.8	- 140.8 - 2.4	103.0	732.4 790.6 -	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	Pétrole brut bitumineux Total pétrole brut Condensat	6 7 8 9 10
2 160.4 4 2.4 6 162.8	140.8	103.0	732.4 790.6 - -	1992 1993 1992 1993 1992	Total pétrole brut	9 10
4 4 2.4 6 162.8	-	2.3	790.6 - - 11.7	1992 1993 1992	Condensat	10
4 2.4 6 162.8	2.4	2.3	11.7	1993 1992		11
4 2.4 6 162.8	2.4		11.7	1992		
6 162.8						12
	143.2	107 7		1993 1992	Pentanes plus	13 14
		105.3	744.1 802.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
			-		Importations	17
	-	-	744.1	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
6 162.8	143.2	105.3	8.508	1992	TOTAL AFFROVISIONNEHENIS	20
					Utilisation:	
	~	~	_	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
			***	1993	- Québec	23
4	-	~	- 404 7	1992		24
118.7	109.4	75.7	592.3	1992	- Untario	25 26
	-	-	_	1993 1992	Manitoba	27 28
		_	_	1993	- Saskatchewan	29
			_	1993	- Alberta	31
	-	-	477.7	1992		32
39.6	36.5	25.2	193.2	1993	- Colombie-Britannique	34
9.3	8.2	4.2	4.5 59.5	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
167.6	186 1	10K 1			Total livré aux raffineries	37 38
, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	124.1	105.1	545.0		Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	1992		40
_	-	-		1993 (Exportation dans d'autres pays	41
				1993 I	Exportations totales	43 44
			-8.6		Jariations nettes des stocks	45
4.5	-2.6	5.4			iuraicone à d'autres acheteurs	46
_	-	-	-	1992		48
-9.3	-8.3	-5.2	-22.2 -40.4	1993 F 1992	Pertes et rectifications	49 50
			744.1	1007.7		51
		3 118.7 109.4 3 39.6 36.5 4 9.3 8.2 5 167.6 154.1	3 118.7 109.4 75.7 - - - - - - - - - 3 39.6 36.5 25.2 4 9.3 8.2 4.2 4 167.6 154.1 105.1 - - - - - - - - 3 4.5 -2.6 5.4	118.7 109.4 75.7 606.7 592.3 118.7 109.4 75.7 592.3	- 1993 - 1992	- 1993 - Québac - 1992 - Ontario - 1993 - Ontario - 1993 - Ontario - 1993 - Ontario - 1993 - Manitoba - 1993 - Manitoba - 1993 - Saskatchewan - 1993 - Alberta - 1993 - Alberta - 1993 - Colombie-Britannique - 1993 - Colombie-Britannique - 1993 - Territoires du NO. - 1993 - Exportation aux États-Unis - 1993 - Exportation dans d'autres pays - 1993 - Exportations totales - 1993 - Territoires - 1993 - Total livré aux raffineries - 1993 - Territoires - 1993 - Territoi

ugust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	res - milliers	s de mètres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	-	-	_		_	-	
5 Synthetic 6	1993 1992	Ξ	:	-	-		-	
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_	_	_	-	_	-	
9 Total crude 0	1993 1992		:		:	:		
1 Condensate 2	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
3 Pentanes plus 4	1993 1992	_	Ξ	~	-	-	-	
5 Total net withdrawals 6	1993 1992		:		:			
7 Imports B	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 624.8	2 444
P TOTAL SUPPLY	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 624.8	2 444
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 224.8	976
3 — Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	874.1 992.3	1 322.3	1 337
- Ontario	1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1 13.4	10.3	9.9	77.7	129
- Manitoba	1993 1992		-	-	-	-	-	
- Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
- Alberta	1993 1992	-	-			-	_	
- British Columbia	1993	Ξ	-	-	-	-	-	
- N.W. Territories	1993 1992	_	-	-	-	-	40	
7 Total to refineries	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5	2 729.9 1 893.4	2 624.8	2 44
Export to the United States	1993 1992	-	41 960 998	_	_	-	_	
Export to other countries	1993	- 	=	-	-	-	_	
Total exports	1993 1992	:	:	:	:	:		
Net inventory changes	1993 1992	1.0	0.2	0.4	0.2	0.1	2.0	
Deliveries to other purchasers	1993 1992	-	-		-	_	_	
9 Losses and adjustments)	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-2.0	-
TOTAL DISPOSITION	1993 1992		2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 624.8	2 44

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, étranger

Jan. to May

November

û t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à l			
ousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	_	1993	Lourd	1
_					_	1993	Léger et médium	2
	_	-	_	-	-	1992	: Synthátique	4
-		-	-	-	-	1992		5
	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
-					:	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
_	_	_	_		-	1993 1992	Condensat	11
					_		Pentanes plus	12
_	-		-	-	-	1992		14
	•		-	•	:	1993	Total prélèvements nets	15 16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 608.0 11 281.0	1993 1992	Importations	17 18
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 608.0 11 281.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								20
							Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	747.0	1 471.3	1 571.0	7 250.2 5 532.4	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
1 322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	6 320.0 5 715.7	1993 1992	- Québec	23 24
30.7	-	_	_	40.3	37.8 32.9	1993 1992	- Ontario	25 26
_			_		-	1993	- Manitoba	27
			_	-	_	1992	- Saskatchewan	28
-	-	-	-	-	-	1992		30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	-	_	~		1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	900	_	-	1993	- Territoires du NO.	35
2 477.6					13 608.0	1993	Total livré aux raffineries	37
2 4//.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	11 281.0	1992	Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	-	-	-	1992		40
-	-	-		-	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1993 1992	Exportations totales	43 44
0.8	-0.5	0.5		0.7	1.5		Variations nettes des stocks	45
	-0.3	0.5	-	0.7	5.8	1992	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	40	de	-	4.5	1992		48
-0.8	0.5	-0.5	-	-0.7	~1.5 -5.8	1993 1	Pertes et rectifications	50
477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 608.0 11 281.0	1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

gust

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
	5 Jun 6								
	Supply:	1997	14 593.2	13 541.0	15 209.2	14 587.9	13 389.5		
2	Gross new production		13 498.9	12 926.8	13 401.8	12 920.5	12 863.8	11 723.7	12 364.2
3	Net new production		14 344.3 13 270.5	13 353.2 12 716.3	14 948.7 13 199.4	14 333.9 12 723.5	13 154.4 12 550.1	11 516.6	12 136.4
5	Net withdrawals	1993 1992	13 155.6 12 203.7	12 503.5 11 736.8	13 698.3 12 132.9	13 133.8 11 716.6	12 050.3 11 549.8	10 638.5	10 999.6
7	'Less - Field uses 3	1993 1992	407.5 380.5	393.2 343.5	406.1 372.9	397.0 364.8	367.5 363.2	329.7	310.0
10	_	1993 1992	1 383.4 1 354.9	1 055.7 1 272.9	1 419.9 1 361.0	1 338.0 1 287.0	1 229.7 1 188.1	1 160.3	1 264.9
11		1993 1992	516.7 426.2	477.2 414.0	530.0 559.7	490.1 449.7	453.6 383.9	371.5	428.1
13		1993 1992	-33.1 94.5	184.2 134.8	18.8 -85.8	7.0 -21.8	-6.8 43.2	31.9	24.2
	Total marketable gas	1993 1992	10 881.1 9 947.6	10 393.2 9 571.6	11 323.5 9 925.1	10 901.7 9 636.9	10 006.3 9 5 71.4	8 745.1	8 972.4
17	'Imports	1993	102.5	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	129.9	104.4
19	Other receipts	1993	20.6	18.6 8.4	20.6	20.0	23.5	22.8	23.6
	TOTAL NET SUPPLY	1993	11 004.2 9 996.7	10 526.9 9 637.6	11 515.7 10 066.7	10 986.1 9 704.4	10 048.3 9 627.4	8 897.8	9 100.4
22	Disposition :	4007	2 527 2	4 870 0	4 070 7	/ 70 7	4 267 4		
24	3 Distributors storage variation		-2 523.2 -1 745.1	-1 872.0 -1 797.7	-1 030.7 -1 039.0	470.3 - 329.5	1 264.1 706.9	1 108.9	1 416.8
25	Line loss, fuel and pack change	1993 1992	614.7 466.8	484.7 400.0	484.3 280.1	387.9 189.2	328.9 304.1	368.4	202.2
27 28	Exports	1993 1992	5 464.4 4 480.4	4 999.6 4 661.1	5 490.8 4 952.0	5 029.6 4 809.4	4 548.4 4 865.5	4 415.3	4 671.7
30	Direct sales	1993 1992	696.9 511.9	649.8 498.7	731.5 541.4	695.3 502.3	675.7 471.7	425.8	406.4
31 32	Sales - New Brunswick	1993 1992	_	=		-	-	-	-
33		1993 1992	706.1 680.1	706.3 675.3	677.5 635.0	537.9 555.8	391.4 396.6	349.8	287.9
35		1993 1992	2 743.5 2 775.2	2 816.0 2 668.4	2 627.7 2 476.3	1 854.8 1 999.7	1 159.9 1 265.9	879.0	768.1
37 38		1993 1992	283.2 255.1	243.5 224.0	207.0 191.8	126.3 148.0	82.7 75.6	66.4	58.6
3 9		1993 1992	276.6 230.2	229.0 202.5	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.4	44.0
41			2 058.6 1 781.9	1 739.2 1 640.4	1 721.6 1 497.8	1 414.4 1 403.2	1 231.2	1 065.7	1 048.6
43		1993 1992	672.5 549.6	521.7 455.5	429.3 361.1	330.7 293.1	283.7 205.6	157.4	185.8
45		1993	10.9	9.1 9.4	11.0	11.1	10.8	10.7	10.3
48	7 Total sales 3	1993 1992	6 751.4 6 282.7	6 264.8 5 875.5	5 839.8 5 332.2	4 403.0 4 533. 0	3 231.2 3 279.2	2 579.4	2 403.3
49 50	TOTAL NET DISPOSITION		11 004.2 9 996.7	10 526.9 9 637.6	11 515. 7 10 066.7	10 986.1 9 704.4	10 048.3 9 627.4	8 897.8	9 100.4

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

Décembre

Jan. to May

Jan. à Mai

November

Novembre

llions de	mětres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopaseals	et à 15 degrés	celcius		
							Approvisionnements :	
12 869.6	12 606.8	13 600.9	14 291.0	14 969.0	71 320.8 65 611.8	1993 1992	Production originals bruts	1 2
12 652.1	12 392.9	13 382.0	14 078.5	14 758.6	70 134.5 64 459.8	1993	Production originals nette	3
11 510.4	11 368.7	12 328.0	13 114.6	13 908.0	64 541.5 59 339.8	1993	Prólòvements nets	5
305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	1 971.3 1 824.9	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	; 7 8
1 283.3	1 229.1	1 328.7	1 371.7	1 336.5	6 426.7 6 463.9	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1) 9
441.6	407.3	428.6	421.8	498.1	2 467.6 2 233.5	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2	11 12
100.4	44.8	712.5	359.2	398.2	170.1 164.9	1993 1992	- Rectifications	13 14
9 379.7	9 404.9	9 518.8	10 599.2	11 276.7	53 505.8 48 652.6	1993 1 1992	Total du gaz marchand	15 16
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	495.6 312.8	1993 I 1992	Importations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 67.4	1993 <i>(</i> 1992	Autres arrivages	19
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 686.1	11 449.2	54 081.2 49 032.8	1993 1 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 243.4	961.2	- 238.4	- 829.0	-1 698.9	-3 691.5 -4 204.4	1993 V 1992	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
454.8	583.3	599.4	570.7	897.1	2 300.5 1 640.2	1993 F 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 742.5	4 568.6	4 898.1	5 342.8	5 546.1	25 532.8 23 768.4	1993 E 1992	xportations	27 28
495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	3 449.2 2 526.0	1993 V 1992	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1993 V 1992	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
304.3	318.6	385.7	508.6	562.4	3 019.2 · 2 942.8	1993 1992	- Québec	33 34
808.6	869.4	1 343.7	1 884.2	2 313.6	11 201.9 11 185.5	1993 1992	- Ontario	35 36
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	942.7 894.5	1993 1992	- Manitoba	37 38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	870.6 798.0	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 102.4	1 232.8	1 428.2	1 718.8	2 023.5	8 165.0 7 564.4	1993 1992	- Alberta	41 42
246.4	293.2	369.4	512.8	606.4	2 237.9 1 864.9	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	52.9 52.5	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 578.7	2 890.1	3 780.3	4 985.5	6 051.3	26 490.2 25 302.6	1993 T	otal des ventes	47 48
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 686.1	11 449.2	54 081.2 49 032.8	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

gust

üt

September

Septembre

October

Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals ar	d 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1993		-	-	Ξ	-	_	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	-	· -	-	e 	_	_	_
11 - Plant uses	1993	-	_	-	-	-	_	_
13 ~ Adjustment 14	1993	-	-	-	- -	-	_	
15 Total marketable gas 16	1993	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1993	-	-	_	-	-		
19 Other receipts	1992	-	-	-	-	-	_	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	-	
22	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	-	Ξ	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1993 1992	=	-	-	-	-	_	-
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	=	-	-	-	-	_	
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario 36	1993 1992	-	-	-	_	-	_	-
37 — Manitoba 38	1993 1992	-	-	-	_	_	_	_
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	-	-	-	-	- -	_	_
41 — Alberta 42	1993 / 1992	-	-	-	-	-	_	_
43 — British Columbia 44	1993	-	-	- -	_	-	_	_
45 - Northwest Territories 46	1993	-	-	-	-	-	_	
47 Total sales	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.;

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

gust ût	September Septembre	October	November	December Décembre	Jan. to May Jan. à Mai			
llions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals et	: à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	Production originals brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	-	_	-	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	400	_	_	-	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
-	-	_	_	_	-	1993 1992		11
_	-	-		_	_	1993 1992	- Rectifications	13
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-			-	_	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
-	-	_	-	_	_	1993 1992	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	_	-	-	_		1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
_	_	-	_	san	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-		-	_	-	_	1993 1992	Exportations	27 28
_		-	_	-	-	1993 1992	Ventes directes	29
_	_	-	-	~	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	— Québec	33 34
-	~	_	_	_	-	1993 1992	- Ontario	35 36
_		-		_		1993 1992	- Manitoba	37 38
	_	_	_		-	1993	- Saskatchewan	39 40
-	_	~	_	_	**	1993 1992	- Alberta	41 42
	_	_	mp.	· Apa	_	1993	- Colombie-Britannique	43
80	~	-	-	ene ene	-	1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	Total des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	29.7	23.7	23.8	33.4	38.8		
2	1992	29.9	26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.
3 Net new production	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	38.4	40.
5 Net withdrawals	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	38.4	40.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	-	-	-	-	_	
9 - Shrinkage	1993	-	· _	-	-	~		
10 - Plant uses	1992	-	-	_	_	_	-	•
12	1992	-	-	-	-		-	
13 — Adjustment 14	1993 1992	_	-	_	_	_	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	38.4	40.3
17 Imports 18	1993 1992	=	-	-	-	-	_	
19 Other receipts	1993	20.6	18.6 8.4	20.6	20.0	23.5	22.8	23.6
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	50.3	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	61.2	63.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993	-	-	-	-	-		
25 Line loss, fuel and pack change	1992	_	_	-	-	-	-	
26	1992	nto	-	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1993 1992	_	-	-	_	-	~	
29 Direct sales 30	1993 1992	_	-	-	-	-	_	
31 Sales - New Brunswick 32	1993	=	-	-	-		_	
33 - Quebec	1993	_	_	_	-	_		
34	1992	-	-	••	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1993 1992	50.3	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	61.2	63.5
37 — Manitoba 38	1993 1992	Ξ	-		_		-	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	_	. [-	-	_	-	
41 - Alberta 42	1993 ′ 1992	-	-	=	-	=	nipe	
43 — British Columbia	1993		_	-	-	-		
45 - Northwest Territories	1993		- -	_	~	_	_	
46	1992	-	- 49.7	-	-	70.0	400	
47 Total sales 48	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	61.2	63.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	61.2	63.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

gust	September	October	November	December	Jan. to May			
û t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
lions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés (celciu	S	
							Approvisionnements :	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	149.4 164.6	1993 1992	Production originals brute	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	149.4 164.6	1993 1992	Production originals nette	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	149.4 164.6	1993	Prélèvements nets	
_	-	_	_	_	_		Moins - Utilisation dans les chantiers	
	_					1993	- Pertes lors de traitement	
	_	_	_	-	-	1992	- Utilisation dans les usines	1
-	-	-	-	-	-	1992	- Rectifications	1
-	-	~	-	-	- 160 6	1992		1
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	149.4 164.6	1993	Total du gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Importations	1
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 67.4	1993 1992	Autres arrivages	1 2
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	229.2 232.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
							Utilisation :	
_	~	_	-	-		1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 2 2
-	-	-	_	-	40	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2
_	_	_	_	_	_	1993	Exportations	2
_	_	_	_		_		Ventes directes	2
						1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	3
-	~	_	_	-	-	1992	— Québec	3
-	-	as	-		229.2	1992	- Ontario	3
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	232.0	1992		3
-	-	-	-	-	-	1992	- Manitoba	3
-	-	=	-	-	600	1993	- Saskatchewan	3
-	-	_	-	-	-	1993 1992	- Alberta	4
-	-	-	-	_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	ζ _φ
	~	-	_	-	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	4
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	229.2	1993 1992	Total des ventes	4
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	229.2	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	5

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	607.7 623.8	581.3	537.
3 Net new production	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	564.2	522.
5 Net withdrawals	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	564.2	522
7 Less - Field uses	1993 1992	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	63.4	60.6 58.8	58.2	49.
9 - Shrinkage 10	1993 1992	4.6 4.8	4.4	4.7 4.5	5.1 4.8	4.9 4.7	4.7	4.
11 - Plant uses	1993 1992	3.7 3.9	3.6 3.7	3.8 3.8	4.1 3.9	4.0 3.8	3.8	3.
13 ~ Adjustment 14	1993 1992	4.8 3.6	0.5 19.5	3.3 7.5	-5.3 1.5	-0.4 3.8	-0.6	4.
15 Total marketable gas 16	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	498.1	461.
7 Imports 8	1993 1992	Ξ	-	-	=	Ξ	-	
9 Other receipts 20	1993 1992	Ξ.	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6. 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	498.1	461
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.8 -9.2	41.1 14.9	65.6 63.7	139.7	82
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.5 2.8	-7.7 11.8	10.8	18.1	18
27 Exports 28	1993 1992	_	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	
29 Direct sales	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	-	
31 Sales — New Brunswick 32	1993 1992	_	-	_	_	~	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	_	-	Ξ	-	-	-	
35 — Ontario 36			329.8 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	300.3	316
37 — Manitoba 38	1993 1992	ž.	-	_	-	_	-	
39 — Saskatchewan 10	1993 1992	230.2	229.0 202.5	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	40.0	44
1 - Alberta 2	1993 :	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 — British Columbia	1993		=	Ξ	Ξ	-	-	
5 - Northwest Territories 6	1992	-	-	-		-	-	
77 Total sales	1992	618.4		522.5 527.2			340.3	360
59 TOTAL NET DISPOSITION	1993	529.2 548.8	480.9 502.3	543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	498.1	461

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

ugust oût	September Septembre	October	November	December Décembre	Jan. to May Jan. à Mai			
					t à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	2 995.4 3 132.0	1993 1992	Production originals bruts	
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	2 908.6 3 040.1	1993 1992	Production originals nette	
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	2 908.6 3 040.1	1993 1992	Prélèvements nets	
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	294.9 302.2	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	23.7	1993 1992		1
3.4	4.1	4.1	4.1	3.9	19.2	1993 1992		1
3.4	4.0	-4.0	-4.0	3.0	2.9	1993		1
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	2 567.9 2 659.6	1993 1992	Total du gaz marchand	12
-	_	-	-	_	_	1993	Importations	17
_	-	_	-	-	_	1993	Autres arrivages	15
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	2 567.9 2 659.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
							Utilisation :	
123.4	67.7	34.3	13.0	- 118.3	- 234.4 - 121.7	1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23
-1.8	5.8	-1.5	5.0	18.0	74.7 71.4		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2!
_	_	-	_	_	-		Exportations	2:
	11.0	_	_	10.3	109.5		Ventes directes	2:
_	_	_		_	-		Ventes - Nouveau-Brunswick	31
_			_		_	1993	- Québec	33
300.3	349.0	373.0	346.3	375.1	1 747.5 1 811.0	1993	- Ontario	35
300.3	347.0	373.0	340.3	5/3.1	1 011.0	1992	- Manitoba	37
-	_	_	-	-	870.6	1992	- Saskatchewan	38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	798.0	1992	- Alberta	4 (
-	-	-	-	-	-	1992	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1992	- Territaires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	2 618.1	1992	Total des ventes	46
348.8	428.6	484.2	503.8	630.7	2 609.0	1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	2 567.9 2 659.6	1993	TOTAL DE L'OTTETSATION NETTE	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Average a								
Supply: 1 Gross new production	1997	12 238.9	11 427.1	12 875.1	12 356.8	11 368.1		
2		11 289.7	10 865.8	11 329.0	11 024.2	10 976.8	9 873.9	10 565.0
3 Net new production 4		12 009.8 11 084.7	11 258.5 10 680.4	12 634.1 11 149.0	12 125.5 10 848.7	11 155.3 10 685.0	9 688.9	10 365.0
5 Net withdrawals 6		10 821.1 10 017.9	10 408.8 9 700.9	11 383.7 10 082.5	10 925.4 9 841.8	10 051.2 9 684.7	8 810.8	9 228.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	350.4 320.0	337.9 286.4	347.6 307.2	333.6 304.7	306.9 304.4	271.5	260.2
9 - Shrinkage (1)	1993 1992	1 223.0 1 203.7	907.8 1 128.4	1 286.6 1 222.6	1 234.8 1 178.9	1 136.0 1 071.0	1 034.5	1 154.2
1 - Plant use (2)	1993 1992	456.4 369.2	423.2 361.1	480.2 508.4	460.8 408.6	424.0 361.4	351.3	408.3
3 — Adjustment 4	1993 1992	-54.0 83.5	150.6	0.3 -96.2	-1.0 14.8	-0.1 27.5	-3.9	11.8
5 Total marketable gas 6	1993 1992	8 845.3 8 041.5	8 589.3 7 854. 1	9 269.0 8 140.5	8 897.2 7 934.8	8 184.4 7 920.4	7 157.4	7 393.7
7 Imports	1993 1992	=	-	-	-	-	-	
9 Other receipts	1993 1992	=	-	-	-	-	-	_
TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	8 845.3 8 041.5	8 589.3 7 854.1	9 269.0 8 140.5	8 897.2 7 934.8	8 184.4 7 920.4	7 157.4	7 393.7
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 551.8	-1 594.5 -1 638.2	- 967.3 -1 002.3	316.5 - 373.9	1 039.6 539.7	831.0	1 191.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	528.8 371.2	411.2 342.5	345.4 246.2	334.5 158.4	272.7 301.0	325.6	163.9
27 Exports 8	1993 1992	4 964.7 4 026.1	4 511.7 4 224.4	4 971.4 4 493.0	4 557.8 4 435.3	4 147.3 4 515.8	4 042.8	4 272.4
9 Direct sales	1993 1992	431.5 323.9	428.4 310.1	487.6 338.0	449.2 310.5	484.8 294.0	294.3	298.6
1 Sales – New Brunswick 2	1993 1992		**	***	_	_	-	-
- Quebec	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	391.2 396.4	349.6	287.7
5 - Ontario 66	1993 1992	2 065.9 2 168.2	2 172.1 2 077.4	1 853.0 1 770.1	1 211.5 1 331.9	558.4 610.6	228.2	132.1
	1993 1992	283.2 255.1	243.5 224.0	207.0	126.3 148.0	82.7 75.6	66.4	58.(
	1993 1992		· I	=	-	-	10.4	
1 - Alberta 2	1993 ¹ 1992	1 980.2 1 732.2	1 663.3 1 600.3	1 666.3 1 433.1	1 344.0 1 353.6	1 189.5 1 179.7	994.2	975.
	1993 1992		47.5 38.5	28.3 35.8	19.7 15.4	18.2 7.6	14.9	13.
5 - Northwest Territories	1993 1992	-	_	-	Ξ	400 400	_	
i7 Total sales i8	1993 1992		4 832.5 4 615.3	4 431.9 4 065.6	3 239.2 3 404.5	2 240.0 2 269.9	1 663.7	1 467.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	8 845.3 8 041.5	8 589.3 7 854.1	9 269.0 8 140.5	8 897.2 7 934.8	8 184.4 7 920.4	7 157.4	7 393.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

Décembre

Jan. to May

Jan. à Mai

November

Novembre

36.7 11 398.8 47.7 11 202.4 23.5 10 148.4 19.7 276.0 02.4 1 188.1	12 008.8 11 819.2 10 855.3 298.7	12 637.0 12 448.7 11 598.1	60 266.0 55 485.5 59 183.2 54 447.8 53 590.2 49 327.8	1993 Pr 1992 1993 Pr 1992 1993 Pr	Approvisionnements: roduction originale brute roduction originale nette	1 2 3
47.7 11 202.4 23.5 10 148.4 19.7 276.0	11 819.2 10 855.3	12 448.7	55 485.5 59 183.2 54 447.8 53 590.2	1993 Pr 1992 1993 Pr 1992 1993 Pr	roduction originals bruts	2
47.7 11 202.4 23.5 10 148.4 19.7 276.0	11 819.2 10 855.3	12 448.7	55 485.5 59 183.2 54 447.8 53 590.2	1992 1993 Pr 1992 1993 Pr	roduction originals netts	2
23.5 10 148.4 19.7 276.0	10 855.3	11 598.1	54 447.8 53 590.2	1992 1993 Pr		
19.7 276.0					álavamante nate	4
	298.7			1992	0 a 0 7 0 m 0 m 6 3 m 6 3	5
02.4 1 188.1		338.5	1 676.4 1 522.7	1993 Ma 1992	oins - Utilisation dans les chantiers	7
	1 223.1	1 229.1	5 788.2 5 804.6	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1) 9
71.8 390.8	379.8	467.5	2 244.6 2 008.7	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2) 11
21.4 668.6	318.6	393.4	95.8 100.5	1993 1992	- Rectifications	13
08.2 7 624.9	8 635.1	9 169.6	43 785.2 39 891.3		tal du gaz marchand	15
_		, 10,10	0, 0,110	1993 Im	portations	17
	_	_	-		tres arrivages	18
	-	-	43 785.2		TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
08.2 7 624.9	8 635.1	9 169.6	39 891.3	1992		22
					Utilisation :	
43.3 - 255.4	- 738.2	-1 409.0	-3 391.3 -4 026.5	1993 Va 1992	riations des stocks des distributeurs	s 23 24
29.3 615.2	565.7	767.9	1 892.6 1 419.3	1993 Pe 1992	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
85.3 4 341.9	4 769.4	5 013.6	23 152.9 21 694.6	1993 Ex 1992	portations	27 28
68.2 438.6	430.3	440.4	2 281.5 1 576.5	1993 Ve 1992	ntes directes	29 30
	_	-	-	1993 Ve 1992	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
18.4 385.5	508.4	562.2	3 018.2 2 941.8	1993 1992	- Québec	33 34
97.8 607.4	1 234.7	1 551.3	7 860.9 7 958.2	1993 1992	- Ontario	35 36
85.4 131.6	195.8	281.9	942.7 894.5	1993 1992	- Manitoba	37 38
	_			1993 1992	- Saskatchewan	39 40
60.5 1 328.6	1 634.6	1 936.2	7 843.3 7 298.9	1993	- Alberta	41
			184.4	1993	- Colombie-Britannique	43
20 0 71 5	34.4	23.1	134.0		- Territoires du Nord-Ouest	45 46
20.0 31.5						
20.0 31.5	-	_	10 860.K	1992		47
20.0 31.5	3 607.9	4 356.7	19 849.5 19 227.4 43 785.2	1992 1993 To	tal das ventas	
	29.3 615.2 35.3 4 341.9 58.2 438.6 	29.3 615.2 565.7 35.3 4 341.9 4 769.4 58.2 438.6 430.3 18.4 385.5 508.4 37.8 607.4 1 234.7 35.4 131.6 195.8 50.5 1 328.6 1 634.6	29.3 615.2 565.7 767.9 35.3 4 341.9 4 769.4 5 013.6 58.2 438.6 430.3 440.4 18.4 385.5 508.4 562.2 37.8 607.4 1 234.7 1 551.3 35.4 131.6 195.8 281.9 50.5 1 328.6 1 634.6 1 936.2	29.3 615.2 565.7 767.9 1 419.3 35.3 4 341.9 4 769.4 5 013.6 21 694.6 58.2 438.6 430.3 440.4 1 576.5	1 892.6 1993 Pe 199.3 615.2 565.7 767.9 1 419.3 1992 23 152.9 1993 Ex 25 158.2 438.6 430.3 440.4 1 576.5 1992 1992 28 1.5 1993 Ve 199.2 Ve 199.3 Ve	29.3 615.2 565.7 767.9 1 892.6 1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 23 152.9 1993 Exportations 23 152.9 1993 Ventes directes 288.2 438.6 430.3 440.4 1 576.5 1992 288.5 1993 Ventes - Nouveau-Brunswick 1992 29.8 607.4 1 234.7 1 551.3 7 958.2 1992 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 551.3 1993 30.8 607.4 1 234.7 1 5

⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. !) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

lugust

ioû t

September

Septembre Octobre

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		1 643.2 1 470.0	1 471.4 1 365.7	1 627.9 1 331.0	1 540.9 1 186.8		1 167.8	1 163.
3 Net new production 4		1 641.2 1 467.5	1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1	1 306.8 1 167.8	1 162.9	1 150.
5 Net withdrawals 6		1 641.2 1 467.5	1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1		1 162.9	1 150.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	-	-	Ī	-	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	147.1 137.7	136.0	119.9 125.2	89.8 96.5	80.4 105.9	112.9	98.
11 — Plant uses 12	1993 1992	54.3 49.7	48.8 45.1	44.3	21.9 34.0	22.7 17.0	13.7	13.
13 - Adjustment 14	1993 1992	16.1 7.4	33.1 44.4	15.2	13.3 -38.1	-6.3 11.9	36.4	8.3
15 Total marketable gas 16	1993 1992	1 423.7 1 272.7	1 252.0 1 139.3	1 446.6 1 155.3	1 412.1 1 090.7		999.9	1 031.
17 Imports 18	1993	Ξ	-	-	-	-	-	,
19 Other receipts 20	1993 1992	-	Ξ	Ξ	Ξ		-	,
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992		1 252.0 1 139.3	1 446.6 1 155.3	1 412.1 1 090.7	1 210.0	999.9	1 031.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	158.9 103.5	138.2	143.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993	49.2 61.4	42.1 39.1	135.4 31.1	61.1	45.4 -1.1	24.7	20.
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	401.1 349.7	372.5	399.
29 Direct sales 30	1993	226.9	189.8 165.8	204.5	246.1 171.2	190.9 158.7	131.5	107.
31 Sales — New Brunswick 32	1993 1992	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	_	Ξ	Ξ	-	Ξ.	-	
35 - Ontario 36	1993		157.1 156.1	201.9 164.8	179.3	147.8 194.5	159.4	151.
37 — Manitoba 38	1993 1992	Ę	Ξ	-	-	Ī	-	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	-	Ξ	-	-	Ξ	-	
41 - Alberta A2	1993	78.4 49.6	75.9 40.0	55.3 64.6	70.4 49.5	41.7 61.4	71.5	72.
43 — British Columbia 44	1993 1992	557.3 469.0	435.8 376.7	357.7 282.3	270.7 244.0	224.2 166.3	102.1	136.
- Northwest Territories	1993 1992	-	Ξ	-	-		-	
47 Total sales 48	1993	821.1 671.7	668.8 572.8	614.9 511.7	520.4 496.9		333.0	360.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	1 423.7 1 272.7	1 252.0	1 446.6	1 412.1	1 210.0	999.9	1 031.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

ugust	September Septembre	October	November	December Décembre	Jan. to May Jan. à Mai	÷		
illions de	mětres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e		celciu	s	
							Approvisionnements :	
1 293.0	1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	7 594.4 6 525.8	1993 1992	Production originale brute	
1 286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	7 581.0 6 504.9	1993 1992	Production originals netts	
1 286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	7 581.0 6 504.9	1993 1992	Prélèvements nets	
_	***	_	-	_	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
109.8	114.0	128.0	135.3	94.0	573.2 595.9	1993 1992		1
18.2	28.5	29.2	30.9	23.1	192.0 189.5	1993 1992		1
28.5	27.4	47.9	44.6	1.8	71.4 28.5	1993		1
1 130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	6 744.4 5 691.0		Total du gaz marchand	1
_	_	_	_	_	_		Importations	1
_							Autres arrivages	1 2
1 130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	6 744.4 5 691.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2 2
					• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	,,,,	Utilisation :	Ī
					-65.8	1993	Variations des stocks des distributeur	s 2
105.8	50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	-56.2	1992		2
-15.8	48.2	-14.3	-	111.2	333.2 149.5	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2
450.4	483.3	556.2	573.4	532.5	2 379.9 2 073.8	1993 19 9 2	Exportations	2
152.4	161.1	198.7	185.8	202.9	1 058.2 848.6	1993 1992	Ventes directes	2
-	-	_	_	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	3
_	-	_	_	-	-	1993 1992	- Québec	3
152.4	144.2	165.6	179.5	186.4	871.5 871.9	1993 1992		3
_	_	-	***	akith	-	1993 1992		3
_	_	_	_	_	_	1993 1992		3
74.4	72.3	99.6	84.2	87.3	321.7 265.1	1993 1992		4
210.6					1 845.7 1 538.3		- Colombie-Britannique	<i>L</i> q <i>L</i> q
	_	270.2	-	-	-		- Territoires du Nord-Ouest	4
					3 038.9	1993	Total des ventes	4
437.4		561.4	701.7	811.8	6 744.4		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	4
1 130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	5 691.0	1992		5

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	20. 5 19.1	17.6	20.7	20.1	19.6 15.5	18.2	17.5
3 Net new production	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4	18.2	17.5
5 Net withdrawals 6	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4 15.5	18.2	17.5
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	=	-	Ξ	-	40
9 - Shrinkage 0	1993	1.2	1.0	1.2	1.1	1.0	0.9	2.0
1 - Plant uses 2	1993 1992	0.3	0.1	0.7	0.8	0.6	0.8	0.6
3 — Adjustment 4	1993 1992	-	-	Ξ.	-	Ξ	-	-
5 Total marketable gas 6	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18. 5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	16.5	14.9
7 Imports 8	1993 1992		-	Ξ	-	Ξ	-	
9 Other receipts 0	1993 1992	-	=		-	_	-	7
1 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	16.5	14.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1993 1992	-	-	Ξ	-	_	_	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1993 1992	=	=	Ξ	-	-	-	,
7 Exports 8	1993 1992	-	-	-	-	_	-	
9 Direct sales	1993 1992	-	Ξ.	_	-	_	-	
1 Sales - New Brunswick 2	1993 1992	-	_	=	-	-	-	
3 - Quebec	1993 1992	-	-	-	-	_	-	
5 - Ontario 6	1993 1992	-	=	_	-	_	-	1)
7 - Manitoba 8	1993 1992	-	-	Ξ	-	_	-	
9 - Saskatchewan 0	1993 1992	_	Ξ.	Ī	-	Ī	-	
1 - Alberta 2	1993 1992	-	Ξ.	Ξ	-	Ī	-	
3 — British Columbia 4	1993 1992	7.2 6.6	6.4	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0 4.3	5.8	4
5 - Northwest Territories 6	1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0	11.1	10.8	10.7	10
7 Total sales 8	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	16.5	14
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	16.5	14

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

November

December Jan. to May

-3		oop tember	oc (ober	November	December	Jan. to May	1		
Dû —		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
.i1	lions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
								Approvisionnements :	
E	15.2	16.7	19.9	19.6	18.1	98.5 89.3	1993 1992	Production originals bruts	1 2
	15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	96.0 88.3	1993	Production originals nette	3 4
	15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	96.0 88.3	1993	Prélèvements nets	5
	_	_	-	_	_	_	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	0.4	0.6	0.3	1.0	1.1	5.5 5.2	1993	- Pertes lors de traitement	9
	1.5	0.5	-	3.9	1.9	2.5	1993 1992		11
	_	_	-	_	-		1993 1992	- Rectifications	13
	13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	88.0 80.6		Total du gaz marchand	15 16
	-	_	-	_	_	_	1993 1992	Importations	17
	-	-	_		-	_	1993	Autres arrivages	19
ì	13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	88.0 80.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
	-	-	en	_	_	-	1993	Variations des stocks des distributeurs	23
	-	_	_	_		-	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	-	-	40	_	~	-	1993 1992	Exportations	27 28
	-	-	-	***	-	-	1993 1992	Ventes directes	29
	-	-	_	_	-		1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	-	-		-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
	-	-	-	_	_	_	1993 1992	- Ontario	35 36
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
	-	-	₩.	-	-	ene	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	-	••	-	-	-	_	1993 1992	- Alberta	41 42
	2.7	4.1	9.1	6.9	7.2	35.1 28.1	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
-	10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	52.9 52.5	1993 1992		45 46
	13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	88.0 80.6	1993 1 1992		47 48
	13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	88.0	1993 T 1992		49 50

ugust

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

	illions (Février of cubic metre	Mars s at 101.325	Avril	Mai nd 15 degrees	Juin	Juille
	44.5	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	calcius	
Supply :						020203	
1 Gross new production 1993		40.0	44.4	43.1	44.1		
2 1992		47.1	47.8	35.8	34.3	43.9	40.
3 Net new production 1993 4 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	43.8	40.
5 Net withdrawals 1993 6 1992	44.4	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	43.8	40.
7 Less - Field uses 1993 8 1992	-	-	Ξ	-	Ξ	_	
9 - Shrinkage 1993	7.5	6.5	7.5	7.2	7.4		
10 1992	7.8	7.5	7.8	5.9	5.9	7.3	6.
11 - Plant uses 1993 12 1992	2.0	1.5 4.1	1.0	2.5	2.3	1.9	2.
13 - Adjustment 1993 14 1992	_	-	-	_	_	_	
15 Total marketable gas 1993 16 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	34.6	30.
17 Imports 1993	_	_	_	-	_		
18 1992	-	-	-	-	-	-	
19 Other receipts 1993 20 1992	-	_	_	_	_	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 1993 22 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	34.6	30.
Disposition :							
23 Distributors storage variation 1993 24 1992	-	-	-	-	_	_	
25 Line loss, fuel and pack change 1993 26 1992	-	-	-	-	-	_	
27 Exports 1993 28 1992	-	-	_	_		-	
29 Direct sales 1993 30 1992	-	-	-	-	-	_	
31 Sales - New Brunswick 1993	-	-	-	-	-		
32 1992 33 — Quebec 1993	-	-		-	_	~	
33 - Quebec 1993 34 1992	-	-	_	-	_	wan	
35 - Ontario 1993 36 1992	-	_	Ξ	00 00	-	-	
37 - Manitoba 1993 38 1992	-		-	-	_	_	
39 - Saskatchewan 1993 40 1992	_			_	-	_	
41 - Alberta 1993' 42 1992	-	-	-	-	-	_	
43 - British Columbia 1993 44 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	34.6	30
45 - Northwest Territories 1993 46 1992		-		-	_		
47 Total sales 1993	34.9	31.6	35.8	33.3	34.3		
48 1992	37.3	35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30
49 TOTAL NET DISPOSITION 1993 50 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	34.6	30

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

Décembre

Jan. to May

Jan. à Mai

November

Novembre

ions de mê	tres cubes à	une pression	de 101.325 ki	lopascals et	à 15 degrés	celcius		
							Approvisionnements :	
34.4	42.4	44.4	43.9	44.1	216.1 213.6	1993 1992	Production originals brute	1 2
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	215.3 213.1	1993 1992	Production originale nette	3
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	215.3 213.1	1993 I 1992	Prélèvements nets	5
-	_	_	_	_	_	1993	Moins - Utilisation dans les chantier	
5.9	7.0	7.2	7.2	7.5	36.1 34.9	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
0.8	2.4	4.5	3.1	1.7	9.3 13.7	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
_	_	**	_	_	_	1993 1992	- Rectifications	13
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	169.9 164.5		otal du gaz marchand	15 16
~	-	900	_	~	_	1993 I 1992	mportations	17
_	_	_	_	_	_		utres arrivages	19
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	169.9 164.5		OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	-	_	_	_	_	1993 V 1992	ariations des stocks des distributeur	s 23
_	_	_	-	_	_		ertes, consom. & fluct. dans réseaux	
_	ne	-	_		400		×portations	27
in .	-	_	_	_	_		entes directes	29
_	_	_	_	_	_		entes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_		1993 1992	- Québec	33 34
-	_	_	_	_	_	1993 1992	- Ontario	35 36
_		_	eter	-	_	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
_	_	•		_	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
_	_		-		dda	1993 1992	- Alberta	41 42
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	169.9 164.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
-			-	_	_	1993	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	169.9 164.5		otal des ventes	47 48
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	169.9 164.5		DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
2.00	02.7	02.0	00.5	0.110				

ugust

oût

September October

Septembre Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juill
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	-	_	-	-	_		
2	1992	-	***	-	-	-	-	
3 Net new production	1993 1992	_	-	-	_	-	_	
5 Net withdrawals	1993	_		-	tio	_		
6	1992	-	na na	-	~	-	-	
7 Less — Field uses 8	1993 1992	_	_	-	-	_	_	
9 - Shrinkage	1993	_		_	_	_		
10	1992	-	~	-	-	-	-	
11 - Plant uses 12	1993 1992	_	_	-	-	-	-	
13 - Adjustment	1993	_	-	_	-	_		
14	1992	ette	-	-	~	-	-	
15 Total marketable gas	1993 1992	:	:	-				
17 Imports	1993	102.5	115.1	171.6	64.4	42.0		
18	1992	35.6	57.6	132.8	54.3	32.5	129.9	104.
19 Other receipts 20	1993 1992	Ξ	_	_	-		-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	129.9	104.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993	-	-	-	des	-		
25 Line 2000 (up) and mark above	1992	-	-	•	-	_	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	-	-	-	_	-	
27 Exports 28	1993 1992	_	-	Ī	-	Ξ		
29 Direct sales	1993	***	-	-	-	-		
30	1992	-	-	-	_	-	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	-	~	-	-	-	
33 - Quebec	1993	-	-	-	-	~		
34	1992	-	-	-	-	- (2.0	•	
35 - Ontario 36	1993	100.1 35.5	114.7 57.5	171.6 132.7	64.4 54.2	42.0 32.5	129.9	104
37 — Manitoba 38	1993 1992		-	-	-	_	-	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	Ξ		-	-	-	600	
41 - Alberta	1993	0.1	0.1	0.1	0.1	-	_	
43 - British Columbia	1993	2.4	0.4		_	•••		
45 - Northwest Territories	1992	-	-	-	-	-	-	
46	1992	-	-	-	-	-	-	
47 Total sales 48	1993 1992	102.5 35.6	115.1. 57.6	171.6 132.8		42.0 32.5	129.9	104
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992		115.1 57.6	171.6 132.8		42.0 32.5	129.9	104
50	1992	35.6	57.6	132.8	59.3	32.5	129.9	14

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, étranger

gust	September	October	November	December	Jan. to May	,		
ű ŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
llions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
-	-	-	-	_	-	1993 1992	Production originals brute	;
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Production originals netts	;
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Prélèvements nets	!
-	-	-	-	man	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	: ;
-		-	-	-	-	1993 1992	- Pertes lors de traitement	10
400	-	-	-	_		1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Rectifications	13
			-			1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	495.6 312.8	1993 1992	Importations	1 <i>7</i>
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	495.6 312.8	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	-	-	-	-	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeur	s 23
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-		-	-	-	1993 1992	Exportations	2 <i>7</i> 28
-	-	-	~	-	400	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	_	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
111.5	116.8	133.5	64.1	147.8	492.8 312.4	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	~	_	-		1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	_	-		-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-		0.4	1993 1992	- Alberta	41 42
-	-	œ	-	1.2	2.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
-	~	-	-	con	400	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	495.6 312.8	1993 1	rotal des ventes	47 48
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	495.6 312.8	1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	de mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	254.9 247.1	232.5	229.0
3 4	Flared (2)	1993 1992	1.9 1.7	1.7	3.3 1.4	3.4 1.6	2.0	1.6	1.8
5	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	19.1 28.3	23.6	25.
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	e s		
7	Manitoba	1993	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1		
8		1992	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	. 0.3
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5 4.6	4.1 4.9	4.6 4.5	4.6 4.4	4.0 4.3	3.9	3.5
1	Alberta	1993 1992	650.6 671.5	599.2 638.7	693.9 653.2	610.7 626.7	647.4 600.1	631.6	611.8
3	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.4 21.6	24.1 19.7	15.3 14.1	24.1	25.5
5	Canada	1993 1992	685.3 701.0	630.3 666.4	725.2 679.5	639.6 651.1	666.8 618.8	659.9	641.1
	Butane								
7	Manitoba	1993 1992	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4 3.7	3.4	3.1
1 2	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 332.6	339.3 313.6	238.3	314.5
3	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.4 15.4	9.7 11.4	13.3	14.5
5	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.8 351.9	352.5 328.8	255.1	332.2
	Ethane (before solvent fl	ood)							
7	Manitoba	1993 1992	-	-		-	-	_	_
9	Saskatchewan	1993 1992	_		-	-	_	-	
1 2	Alberta	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	724.2 552.3	482.4	594.4
3	British Columbia	1993 1992		Ξ		=	_	_	
5	Canada	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	724.2 552.3	482.4	594.4
	Sulphur		Metric ton	nes - Tonne mé	trique				
7	Manitoba	1993 1992	-	-	-	-	-		
9	Saskatchewan	1993	-	-	-	-	-	-	
	Alberta	1992	512 698	556 887	609 720			_	
3 4	British Columbia	1992	496 244 53 499 50 726		516 758 53 941 47 000		48 390	439 654	489 315
5	Canada	1993	30 /26	48 358 603 996 500 575				35 379	29 546
6		1992	546 970	500 575	563 758	512 785	471 049	475 033	518 86

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

'ABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

			Jan. to May Jan. à Mai	December Décembre	November Novembre	October	September Septembre	August
					mētres cubes	- millions de	cubic metres -	illions of
	Utilisation en recyclage							
	Pertes (1)	1993 1992	1 441.9 1 340.7	283.0	289.4	268.7	280.0	257.5
	Gaz brûlé (2)	1993 1992	12.3 7.9	1.9	1.7	1.6	1.6	1.6
:	Consommation (2)	1993 1992	164.6 144.0	37.1	29.6	23.7	26.9	26.8
	Propane				mêtres cubes	- milliers de	cubic metres	ousands of
	Manitoba	1993	1.0					
8		1992	1.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
10	Saskatchewan	1993 1992	21.8 22.7	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6
11 12	Alberta	1993 1992	3 201.8 3 190.2	623.6	594.1	598.3	620.3	654.4
13 14	Colombie-Britannique	1993 1992	122.6 102.6	23.8	25.4	30.0	26.1	24.4
15 16	Canada	1993 1992	3 347.2 3 316.8	652.3	624.4	633,1	651.3	683.7
	Butane							
17 18	Manitoba	1993 1992	0.5	0.1	0.1	0.1	0.1	0 . 1
19	Saskatchewan	1993 1992	18.2 19.7	3.6	4.1	4.0	3.9	3.9
21	Alberta	1993 1992	1 609.3 1 640.1	322.0	317.0	322.3	281.3	289.4
23 24	Colombie-Britannique	1993 1992	73.7 77.3	15.4	15.6	17.1	15.0	15.3
25 26	Canada	1993 1992	1 701.7 1 737.6	341.1	336.8	343.5	300.3	308.7
	Ethane (avant deplac. miscible)							
27 28	Manitoba	1993 1992	Ξ	-	~	-	-	-
29 30	Saskatchewan	1993 1992	_	_	_	-	-	_
31 32	Alberta	1993 1992	3 497.7 3 032.1	689.8	739.8	624.6	554.4	588.5
33 34	Colombie-Britannique	1993 1992		_	~	-	·	_
3 5 36	Canada	1993 1992	3 497.7 3 032.1	689.8	739.8	624.6	554.4	588.5
	Soufre					ique	- Tonne métri	tric tonnes
37	Manitoba	1993						
38		1992	_	•	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	-	-
41 42	Alberta	1993 1992	2 801 742 2 378 341	533 379	511 997	502 256	437 180	492 036
43 44	Colombie-Britannique	1993 1992	249 565 216 796	53 555	51 626	48 408	45 405	44 898
45 46	Canada	1993 1992	3 051 307 2 595 137	586 934	563 623	550 664	482 585	536 934

⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions os son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:		PHONE:	FAX TO:		ME	THOD OF P	AYMENT:			The state of	
\boxtimes		1-800-267-6677	(613) 951-158	4	(Che	eck only one)					
Marketing Divi		Charge to VISA or MasterCard, Outside	VISA, MasterCard and			Please charg	ge my:		VISA		1asterCard
Statistics Cana Ottawa, Ontari Canada K1A 0	ada io	Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	Purchase Orders only. Please do not send cor mation. A fax will be tre as an original order.			Card Number					
(Please print)		do not send communation.	as an original order.			Signature					Evmira Data
						Oignature				į.	Expiry Date
Company						Payment end			rdor novoh	alo to the	
Department						Receiver Gene	ral for Canac	la – P	ublications	S.	
Attention						Bill me later	(Pre-paym	ent re	equired fo	or all publica	tions
Address						except subsc					
Address						Purchase Ore	dar Numba				
City		Province	9			(Please enclose		,			
Postal Code		() Phone	Fax								
	Please	ensure that all information is			-	Authorized Si	gnature				
				Date			nual Subsci or Book Pri		n		
Catalogue Number		Title		o Indica "S"	te an	Canada	United States	Co	Other untries	Quantity	Total
				subscr	iptions	\$	US\$		US\$		\$
				1 110				SUE	BTOTAL		
Note: Ca	talogue	prices for U.S. and other	r countries are shown	in US	dolla	rs.		DIS	COUNT		
SST Reg	istration	# R121491807						(if ap	plicable)		
							(Car		T (7%)	only)	
		y order should be made p I for Canada - Publications							ID TOTA		
		pay in Canadian funds and ank. Prices for US and for					in US fund	Is	PF	093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä



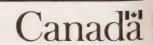
BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À	: COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MOD	ALITÉS DE	PAIEME	NT:		
Division de la	1-800-267-6677 Faites débiter votre compte	(613) 951-158 VISA, MasterCard et bo	4	ez une seule	·		VISA 🔲 I	Marahan O
commercialisat Vente des publ Statistique Can Ottawa (Ontario Canada K1A 07	ion VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des leads (613) 951-7277. Veuillez ne	commande seulement. Veuillez ne pas envoye confirmation; le bon téli copié tient lieu de com	de	euillez débi		ompte L		
Compagnie	on euracteres a implimente.)		P	raiement inc	arvenir votre	chèque ou mai da – Publication	ndat-poste à l'o	\$
À l'attention d	е		_ p	our toutes le	es publication	plus tard (Ur ons command maximum de	dées, sauf po	
Adresse Ville Code postal	Province () Téléphone	e () Télécopieur		l° du bon d Veuillez joindre		de	1111	
Code postar	Veuillez vous assurer de remplir le boi		S	signature de	la personne	e autorisée		
Mumána			Édition demandée		nement an de la publ			
Numéro au catalogue	Titre		Inscrire "A" pour les abonnements	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
	noter que les prix au catalogue en dollars américains.	pour les ÉU. et les	autres pays s	sont		TOTAL		
	R121491807					(s'il y a lieu		
Le chèqu	ue ou mandat-poste doit être établ		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			TPS (7 %) canadiens s	eulement)	
Les clien	ts canadiens paient en dollars can montant total en dollars US tirés s	adiens et ajoutent la	TPS de 7 %. L caine.	es clients à		OTAL GÉNÉR	F 093	022

MERCI DE VOTRE COMMANDE!





CANADA'S ENVIRONMENT L'ENVIRONDEMIENT DU CANADA

very day you read news items about recycling, water pollution, industrial emissions or the depletion of the ozone layer. Unfortunately, these eports are often fragmented, making it ifficult to get a complete picture of tanada's physical environment.

duman Activity and the Environment is ritten to help you understand the links etween our population, socio-economic ctivities and our environment. You'll ee, for example, how the purple cosestrife and zebra mussels are preading throughout inland waters and the effect they have.

CASE STUDY: A statistical profile of an

Ontario river basin is also included as

a case study to demonstrate how

socio-economic information can be

linked with physical data at a local level.

ous lisez tous les jours des articles traitant de recyclage, de la pollution de l'eau, des émissions de gaz industrielles ou de la diminution de la couche d'ozone. Malheureusement, ces rapports sont trop souvent fragmentés et il devient difficile de se faire une parfaite idée de l'environnement physique du Canada.

Activité humaine et l'environnement est écrit afin de vous aider à comprendre les liens entre notre population, nos activités socio-économiques et notre environnement. Vous verrez, par exemple, comment les salicaires et les dreissna sont réparties à travers les eaux intérieures et quels en sont leurs effets.

ÉTUDE DE CAS : un profii statistique du bassin

hydrographique de l'Ontario est également présenté,

comme étude de cas, en vue de montrer comment

l'information socio-économique peut être mise en rapport

avec les données physiques à un endroit donné.

rganized in three, easy-to-read sections: Population, Socioconomic Systems, and Environmental Conditions, this publication camines our activities from a number of perspectives:

resource consumption

waste-generation

monitoring the conditions of land, water, air and living organisms

nis unique bestseller highlights such fascinating details as: purchases of potential pollutants by Canadian households the importance of natural resources to the Canadian economy energy consumption by industry

der your copy today! iman Activity and the Environment, atalogue No. 11-509E) \$35 in mada, US \$42 in the United States d US \$49 in other countries.

nte to: iblication Sales, Statistics Canada tawa, Ontario A 0T6 If more convenient, FAX your order to: (613) 951-1584, or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering call 1-800-267-6677 and use VISA or MasterCard. L'ouvrage est divisé en trois parties importantes : la population, les réseaux socio-économiques et l'état de l'environnement, qui examine nos activités sous différents angles:

- la consommation des ressources naturelles
- la production des déchets
- la surveillance de l'état des terres, de l'eau, de l'air et des organismes vivants

Ce best-seller unique met en relief des détails aussi fascinants que :

- les achats de polluants potentiels par les grandes maisons canadiennes
- l'importance des ressources naturelles pour l'économie canadienne
- la consommation d'énergie par industrie

Commandez votre exemplaire aujourd'hui! Activité humaine et l'environnement. (n° de catalogue 11-509F) 35 \$ au Canada, 42 \$ (US) aux États-Unis et 49 \$ (US) dans les autres pays.

Écrivez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Si vous le préférez, télécopiez votre commande au (613) 951-1584, ou contactez votre centre de consultation régional de Statistique Canada, dont vous pouvez consulter la liste dans la présente publication.

Pour un service plus rapide, composez sans frais le numéro 1-800-267-6677 et utilisez votre carte Visa ou MasterCard.

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le **Guide statistique de l'énergie** (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

June 1993

Catalogue 26-006 Mensuel



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1993







Data in Hany Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John	's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta	
and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

1979COMMUNITOR CTONS DEATER IOI CHE	
Hearing Impaired	1-800-363-7629
Toll Free Order Only Line (Canada	
and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

Talecommunications Novice for the

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized, agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John	s(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495 - 3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick
et Île-du-Prince-Édouard 1-800-565-7192
Québec 1-800-361-2831
Ontario 1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta
et Territoires du Nord-Ouest 1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon 1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629 Huméro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production



SIC 071 June 1993 Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Juin 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

October 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasıner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Octobre 1993

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire,

120 \$ US par année

Autres pays: 14 \$ US l'exemplaire,

140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonte, il serait impossible de produire des statistiques precises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

ABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE		PAGE
ighlights	5	Faits saillants	5
able		Tableau	
. Supply and Disposition of Crude and Equivalent, by Source, by M	Oil onth	 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
Canada	6	Canada	6
Atlantic	8	Atlantique	8
Ontario	10	Ontario	10
Manitoba	12	Manitoba	12
Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
Alberta	16	Alberta	16
British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
Foreign	22	Étranger	22
2. Supply and Disposition of Natur Gas, by Source, by Month	al	Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24	Canada	24
New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28	Ontario	28
Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
Alberta	32	Alberta	32
British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38	Yukon	38
Foreign	40	Étranger	40
3. Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Data Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
Definitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

June 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1993 amounted to 8.9 million cubic metres compared to 8.1 million cubic metres in June 1992, an increase of 10.2%. Imported crude for the same period amounted to 2.6 million cubic metres an increase of 0.9% over June 1992.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 7.0 million cubic metres (60.7%) were sent to Canadian refineries and 4.2 million cubic metres (36.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 13.5% to 13.1 billion cubic metres from 11.5 billion cubic metres in June 1992. Marketable production for June amounted to 10.0 billion cubic metres, an increase of 14.4%.

The disposition of natural gas for June 1993 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 4.8 billion cubic metres were exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to cubic metres which include direct sales to ultimate customerin Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juin 1993

- En juin 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8,9 millions de mètres cubes comparativement à 8,1 millions de mètres cubes en juin 1992, soit une augmentation de 10,2%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,6 millions de mètres cubes, soit une hausse de 0,9%.
- L'utilisation du pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 1993 se répartit de la manière suivante: 7,0 millions de mètres cubes (60,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,2 millions de mètres cubes (36,5%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 13,5% passant de 11,5 milliards de mètres cubes en juin 1992 à 13,1 milliards de mètres cubes. En juin 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10,0 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 14,4%.
- Au cours du mois de juin 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2,5 milliard de mètres cubes sont des livraisions nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 1,9 milliards mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 4,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètre cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier:	s de mètres c	ubes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	1 987.8 1 781.1	1 870.5 1 679.3	2 072.4 1 769.2	1 922.0 1 717.7	2 052.3 1 768.7	2 0 89.7 1 710.3	1 853.
3 Light and modium 4	1993 1992	4 112.3 4 307.0	3 762.2 4 044.4	4 236.7 4 313.5	4 069.4 4 103.5	4 112.9 4 071.0	4 054.9 4 032.8	4 342.
5 Synthetic 6	1993 1992	979.2 1 249.2	873.2 956.9	1 039.5 1 279.6	1 020.1 937.3	1 144.9 946.1	1 324.0 1 132.8	1 217.
7 Crude bitumen 8	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	715.8 609.7	657.
9 Total crude 0	1993 1992	7 710.5 7 850.3	7 082.7 7 203.6	8 005.8 8 004.6	7 669.2 7 403.0	7 937.7 7 429.6	8 184.4 7 485.6	8 070.
1 Condensate 2	1993 1992	23.8 18.8	22.6 17.4	25.3 17.9	22.4 16.9	20.2 17.1	24.3 16.1	18.
3 Pentanes plus 4	1993 1992	685.5 675.2	625.1 628.8	702.3 645.9	667.5 633.1	643.4	664.2 550.8	645.
5 Total net withdrawals 6	1993 1992	8 419.8 8 544.3	7 730.4 7 849.8	8 733.4 8 668.4	8 359.1 8 053.0	8 601.3 8 056.0	8 872.9 8 052.5	8 734.
7 Imports 8	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	2 444.
9 TOTAL SUPPLY	1993 1992	11 311.9 11 065.9	10 187.8 10 074.9	11 887.5 11 063.9	10 733.6 10 298.4	11 331.2 9 949.4	11 521.0 10 677.3	11 178.
Disposition:								
1 To Refineries - Atlantic 2	1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 316.0 1 224.8	976.
3 ~ Quebec 4	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.8 992.3	1 252.5 1 322.3	1 337
5 - Ontario 6	1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 236.6 2 014.3	2 011
7 — Manitoba B	1993 1992	-	Ξ	=	Ξ	-	_	
9 — Saskatchewan 0	1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9 227.4	74.1 59.9	268
1 - Alberta 2	1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 650.4 1 379.5	1 636
3 — British Columbi 4	a 1993 1992			632.4 625.2	499.3 634.1	460.0 707.9	448.0 620.5	730
5 - N.W. Territorie 6	s 1993 1992		15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	13
7 Total to refineries B	1993 1992	7 529.4 6 994.3	6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 225.8 6 206.0	6 763.3 5 930.6	6 994.1 6 631.7	6 975.
9 Export to the United States 0	1993 1992	4 100.7 4 060.1	3 738.1 3 726.8	4 072.0 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 449.1 4 016.6	4 207.2 3 421.2	4 283
1 Export to other countries 2	1993 1992	148.8	29.9 151.9	-	34.1 68.0	-	34.2	
3 Total exports	1993 1992	4 100.7 4 208.9	3 768.0 3 878.7	4 072.0 4 146.0	3 897.0 4 199.8	4 449.1 4 016.6	4 207.2 3 455.4	4 283
5 Net inventory changes 6	1993 1992		- 158.1 - 140.5	229.9 124.8	647.0 -27.6	157.4 -7.1	233.1 499.5	- 199
7 Deliveries to other purchasers 8	1993 1992		9.7 11.8	7.9 17.7	6.1 15.6	6.4	9.8 21.6	7.
9 Losses and adjustments 0	1993 1992	- 113.4 10.8	-2.4 -1.0	-68.7 30.5	-42.3 -95.4	-45.0 -0.7	76.8 69.1	113.
1 TOTAL DISPOSITION		11 311.9 11 065.9	10 187.8 10 074.9	11 887.5 11 063.9	10 733.6 10 298.4	11 331.2	11 521.0 10 677.3	11 178.

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

Approvisionnement: Production intérieure: 11 994.7 1993 Lourd 10 426.3 1992 2 24 348.4 1993 Léger et médium 24 872.2 1992 4 6 380.9 1993 Synthétique 6 380.9 1993 Synthétique 5 6 501.9 1992 6 3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 3 576.3 1992
Production intérieure: 11 994.7 1993 Lourd 1 10 426.3 1992 2 24 348.4 1993 Léger et médium 3 24 872.2 1992 4 6 380.9 1993 Synthétique 5 6 501.9 1992 6 3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 8 3 576.3 1992 8
Production intérieure: 11 994.7 1993 Lourd 1 10 426.3 1992 2 24 348.4 1993 Léger et médium 3 24 872.2 1992 4 6 380.9 1993 Synthétique 5 6 501.9 1992 6 3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 8 3 576.3 1992 8
Production intérieure: 11 994.7 1993 Lourd 1 10 426.3 1992 2 24 348.4 1993 Léger et médium 3 24 872.2 1992 4 6 380.9 1993 Synthétique 5 6 501.9 1992 6 3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 8 3 576.3 1992 8
.3 10 426.3 1992 2 24 348.4 1993 Léger et médium 3 .0 24 872.2 1992 4 6 380.9 1993 Synthétique 5 6 501.9 1992 6 3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 .5 3 576.3 1992 8
24 348.4 1993 Léger et médium 3 .0 24 872.2 1992 4 .5 6 380.9 1993 Synthétique 5 .5 6 501.9 1992 6 .3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 .5 3 576.3 1992 8
.0 24 872.2 1992 4 6 380.9 1993 Synthétique 5 6 501.9 1992 6 3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 5 3 576.3 1992 8
.5 6 501.9 1992 6 3 866.3 1993 Pétrole brut bitumineux 7 .5 3 576.3 1992 8
.5 3 576.3 1992 8
.3 45 376.7 1992 10
138.6 1993 Condensat 11 104.2 1992 12
3 988.0 1993 Pentanes plus 13 .9 3 743.1 1992 14
50 716.9 1993 Total prélèvements nets 15 .5 49 224.0 1992 16
.5 49 224.0 1992 16 16 256.1 1993 Importations 17
.7 13 905.8 1992 18
66 973.0 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 .2 63 129.8 1992 20
Utilisation:
8 741.3 1993 Aux raffineries - Atlantique 21
.5 6 757.2 1992 22
7 669.2 1993 — Québec 23 7 7 038.0 1992 24
12 171.5 1993 - Ontario 25 .5 11 752.3 1992 26
- 1993 - Manitoba 27
1992 28
1 382.7 1993 - Saskatchewan 29 6 1 290.1 1992 30
8 410.9 1993 - Alberta 31 6 8 089.7 1992 32
3 333.0 1993 - Colombie-Britannique 33
3 3 836.2 1992 34 21.0 1993 - Territoires du ND. 35
2 69.9 1992 36
41 729.6 1993 Total livré aux raffineries 37 4 38 833.4 1992 38
24 430.0 1993 Exportation aux États-Unis 39 6 23 502.5 1992 40
6 23 502.5 1992 40 64.0 1993 Exportation dans d'autres pays 41
2 402.9 1992 42
24 494.0 1993 Exportations totales 43 23 905.4 1992 44
873.1 1993 Variations nettes des stocks 45 6 280.1 1992 46
71.3 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47
0 97.6 1992 48
- 195.0 1993 Pertes et rectifications 49 6 13.3 1992 50
66 973.0 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51 2 63 129.8 1992 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mêtres cut	9 S		
Su	pply:								
Do	mestio production:								
1 He	avy	1993 1992	-	_	_	-	-	=	
3 Li:	ght and medium	1993 1992	_	-	-	-	77.2	109.1 59.8	111.
5 Sy:	nthetic	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	+0m	
7 Cr	ude bitumen	1993 1992	=	_	_	-	-	_	
9 To	tal orude	1993 1992	:		:	:	77.2	109.1 59.8	111.
1 Co	ndensate	1993 1992	_		Ξ	-	-	-	
3 Pe	ntanes plus	1993 1992		Ξ	=	-	_	-	
5 To	tal net withdrawals	1993 1992	:	-	:	:	77.2	109.1 59.8	111.
7 Im	ports	1993 1992	=	_	-	-	-	Ξ	
) TO:	TAL SUPPLY	1993 1992	:		:	•	77.2	109.1 59.8	111.
Di	sposition:								
То	Refineries - Atlantic	1993 1992	Ξ	=	Ξ	-	-	82.6	
3	- Quebec	1993 1992	_	_	Ī	-	-	_	
5	- Ontario	1993 1992	_	_	-	-	-	=	
3	- Manitoba	1993 1992	=	-	-	-	-		
)	- Saskatchewan	1993 1992	_	-	-	-	-	_	
2	- Alberta	1993 1992	_	-	-	-	-	_	
,	— British Columbia	1993 1992	_	-	-	-	=	~	
5	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	-	-	Ξ	-	
To	tal to refineries	1993 1992			:	:	-	82.6	
Ex	port to the United States	1993 1992	_	<u>-</u>	Ξ	=	=	-	147
Ex	port to other countries	1993 1992	-	-	Ξ	-	Ξ	-	
To	tal exports	1993 1992	:		:	:	:		147
Ne	t inventory changes	1993 1992	_		_	Ξ	77.2	26.5 59.8	-38
De:	liveries to other purchasers	1993 1992	_	Ξ		_	=	-	
Lo	sses and adjustments	1993 1992	_	=		=	en en	000 000	2
TO	TAL DISPOSITION	1993 1992	:	n ~	**		77.2	109.1 59.8	111

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

Jan. to June

December

November

thousands of						Juin		
	cubic metres	- milliers	de mètres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	_		-	_	1993 1992	Lourd	1 2
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	186.3 59.8		Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-		Synthétique	5
-	-	-	-	-	-		Pétrole brut bitumineux	7 8
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	186.3 59.8		Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-		Condensat	11 12
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Pentanes plus	13 14
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	186.3 59.8		Total prélèvements nets	15 16
mo	-	-	m	-	Ξ	1993 1992	Importations	17 18
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	186.3 59.8		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	78.6	40.7	75.5	82.6	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
82.6	-	_	-	-	_	1993 1992		23 24
-	-	_	-	_	=	1993 1992		25 26
-	-	-	-		Ξ	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	_	1993 1992		29 30
-	_	-	_	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	-	-	_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	=	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
82.6		78.6	40.7	75.5	82.6	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
-	73.7	74.0	-	-	-	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-			eter .	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
	73.7	74.0		•	:	1993 1992	Exportations totales	43 44
23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	103.7 59.8	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	_	who	-	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.9	-0.8	4.2	-	-	-	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	186.3 59.8	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

August

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic pro	duction:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	-	-	Ξ	-	-	
3 Light and me 4	dium	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	21.8 17.4	17.9
5 Synthetic 6		1993 1992	Ξ			-	-		
7 Crude bitume 8	n	1993 1992	_	_	_	_	-	=	-
9 Total crude 10		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	17.9
1 Condensate 2		1993 1992	_	=	-	-	=	-	-
3 Pentanes plu 4	S	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
5 Total net wi	thdrawals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	17.9
7 Imports 8		1993 1992	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
9 TOTAL SUPPLY		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	17.9
Disposition									
1 To Refinerie	s - Atlantic	1993 1992	-	-	-	-	_	_	
3 '	- Quebec	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	=	-
5 6	- Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	21.8 17.4	17.9
.7 :8	- Manitoba	1993 1992	_	-	-	_	_	Ξ	-
9	- Saskatchewan	1993 1992	=	-	_	-	Ξ	Ξ	-
1 2	- Alberta	1993 1992	=	-	_	-	-	_	-
3 4	- British Columbia	1993 1992		-	-	_	-	_	-
5 6	- N.W. Territories	1993 1992	_	=	=	_		-	-
7 Total to ref 8	ineries	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	17.5
9 Export to th	e United States	1993 1992		-5		=	_	-	-
1 Export to ot	her countries	1993 1992	' <u>-</u>	-	Ξ	-	Ξ	_	
3 Total export 4	s	1993 1992	:			:	:	:	
5 Net inventor 6	y changes	1993 1992			-	=	Ξ	-	
7 Deliveries t 8	o other purchasers	1993 1992	_	Ξ	Ξ	_	Ī	=	
9 Losses and a	djustments	1993 1992	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	
TOTAL DISPOS	ITION	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	17.9

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

ugust oût	September Septembre	Octobre	November	December Décembre	Jan. to			
ousands of	cubic metres	- milliers	da mětres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
						4007	Production intérieure:	
-	-	-		-	=	1993	Lourd	1 2
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	120.0 111.6	1993 1992	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Synthétique	5
-	- mar	-	_	_	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	120.0 111.6	1993 1992	Total pétrole brut	9
_	_	_	-		-	1993 1992	Condensat	11
_	_	_		_	-	1993	Pentanes plus	13
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	120.0		Total prélèvements nets	15
	_	_	_				Importations	17
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	120.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
*****	.,	22.1	17.0	10.7	111.0	1996		20
						4007	Utilisation:	
-	-	-	-		=	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	~	-	1993 1992		23 24
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	120.0 111.6	1993 1992		25 26
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
	-	_		_	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_	_	- ~	1993 1992	- Alberta	31 32
_	_	_		_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	_	1993 1992	- Territoires du NO	. 35
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	120.0 111.6	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
_	_	~	~	_	-	1993	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	~	_	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:		Exportations totales	43
					-		Variations nettes des stocks	45
	_		-	-			Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
_	-	-	-	-	_	1993	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	120.0		TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	111.6	1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	98		
Suppl	y ı								
Domes	tio production:								
1 Heavy 2		1993 1992	_	=	-	Ξ	-	=	-
3 Light 4	and medium	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	55.4
5 Synth	etic	1993 1992	_	-	_	_	Ξ	-	
7 Crude 8	bitumen	1993 1992	Ξ	Ξ	-	-	•••	-	-
9 Total 10	crude	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	55.4
11 Conde	nsate	1993 1992	0 • 1 0 • 1	0 · 1 0 · 1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0 • 1 0 • 1	0.1
13 Penta 14	nes plus	1993 1992	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	Ξ	-
15 Total 16	net withdrawals	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	55.5
17 Impor 18	ts	1993 1992		-	-	-	-	_	-
19 TOTAL 20	SUPPLY	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	55.5
Dispos	sition:								
21 To Re- 22	fineries - Atlantic	1993 1992	_	_	=	=	-	Ξ	-
23 · 24	- Quebec	1993 1992	_	-	Ξ	_		-	-
25 26	- Ontario	1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1 6.1	18.8 18.7	29.0	26.7
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	-	-	-	=	_	-
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	=	-	-	_		_	-
31 32	- Alberta	1993 1992		-	-	-	_	_	-
3 3 3 4	- British Columbia			-	-	-	Ξ	_	-
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_		-		-	-	-
37 Total 38	to refineries	1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1 6.1	18.8 18.7	29.0	26.7
39 Expor		1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9 25.9	23.3 40.6	21.8 30.9	34.2 16.5	26.2
41 Expor		1993 1992		-	_	-	nue man	_	-
43 Total 44	exports	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9 25.9	23.3 40.6	21.8 30.9	34.2 16.5	26.2
45 Net î: 46		1993 1992	5.3 2.3	9.8 4.5	4.3 0.5	14.3 5.6	12.3	16.5 7.6	1.0
47 Deliv	eries to other purchasers	1993 1992	-	=	=	-	-	-	-
49 Losse: 50	s and adjustments	1993	-0.2 1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	-0.3 0.8	-0.4 1.5	-0.2 1.6	1.6
51 TOTAL	DISPOSITION	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	55.5

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

gust oût	September	October	November	December	Jan. to			
	cubic metres		Novembre de mêtres cub	Décembre es	Jan. ä.	Juin		
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	_	_	-	=	1993 1992	Lourd	
54.5	52.0	56.3	54.2	F/ 0	310.8	1993	Léger et médium	
	22.0	30.3	34.2	54.2	329.8	1992	Synthétique	
-	-	-	_	-	-	1992		
-	-	-	-	-	=	1993	Pétrole brut bitumineux	
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	310.8 329.8	1993 1992	Total pétrole brut	1
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.5	1993 1992	Condensat	1
_	_				-		Pentanes plus	1
		_	-	-	311.3	1992 1993	Total prélèvements nets	14
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	330.4	1992		10
-	400	-	-	-	_	1993	Importations	17
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	311.3 330.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
_		_			-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
				_	_	1993	- Québec	22
-	-	-	-	-	83.2	1992	Ontonia	24
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	126.2	1992	- Ontario	25
-	-	499	-	-		1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	29
_	_	_	_		-	1993 1992	- Alberta	3 1 3 2
					_	1993	- Colombie-Britannique	
-	-	~	-	-	-	1992	- Territoires du NO	34
-	-	-	~	-	-	1992		36
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	83.2 126.2	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	167.3 171.8	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	~	_	_	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41
10.4					167.3	1993	Exportations totales	43
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	1 71.8 62.5	1992	Variations nettes des stocks	44
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	24.7	1992		46
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0.4	-1.7 7.7	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	311.3 330.4	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

Supply: Domestic production: Hedium and Heavy Light Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Centanes plus Total net withdrawals	1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	794.8 731.4 375.1 352.9 - - - 1 169.9 1 084.3	739.1 694.5 346.5 340.5	Mars es - milliers 807.4 727.5 382.0 353.9	750.1 716.1 354.1 360.0		815.0 740.6 404.7 344.2	Juillet 780.7
Comestic production: Indium and Heavy Light Synthetic Crude bitumen Cotal crude Condensate Centanes plus Cotal net withdrawals	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	794.8 731.4 375.1 352.9 - - - 1 169.9 1 084.3	739.1 694.5 346.5 340.5 - - -	807.4 727.5 382.0 353.9	750.1 716.1 354.1	808.7 732.5 383.2 355.1	740.6	
Comestic production: Indium and Heavy Light Synthetic Crude bitumen Cotal crude Condensate Centanes plus Cotal net withdrawals	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	731.4 375.1 352.9 - - - 1 169.9 1 084.3	694.5 346.5 340.5 - - - 1 085.6	727.5 382.0 353.9	716.1 354.1	732.5 383.2 355.1	740.6	
ight Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	731.4 375.1 352.9 - - - 1 169.9 1 084.3	694.5 346.5 340.5 - - - 1 085.6	727.5 382.0 353.9	716.1 354.1	732.5 383.2 355.1	740.6	
ight Synthetic Crude bitumen Cotal crude Condensate Centanes plus Cotal net withdrawals	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	731.4 375.1 352.9 - - - 1 169.9 1 084.3	694.5 346.5 340.5 - - - 1 085.6	727.5 382.0 353.9	716.1 354.1	732.5 383.2 355.1	740.6	
Crude bitumen Cotal crude Condensate Centanes plus Cotal net withdrawals	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1993	352.9 - - - 1 169.9 1 084.3	340.5 - - - - 1 085.6	353.9		355.1		353.
crude bitumen cotal crude condensate centanes plus cotal net withdrawals	1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992	1 169.9 1 084.3	- - 1 085.6	-	_	_	_	
otal crude Condensate Centanes plus Cotal net withdrawals	1992 1993 1992 1993 1992	1 169.9 1 084.3	1 085.6					
condensate Pentanes plus Cotal net withdrawals	1992 1993 1992 1993	1 084.3			_	_	_	
containes plus	1992			1 189.4 1 081.4	1 104.2 1 056.1	1 191.9 1 087.6	1 219.7 1 084.8	1 134.
otal net withdrawals		-	-	-	_	-	-	
	1992	2.4	2.6 2.6	2.8 2.8	2.6	2.4	2.6	2.
	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 194.3 1 090.0	1 222.3 1 087.4	1 137.
mports	1993 1992	-	-	Ī	-	Ī	-	
OTAL SUPPLY	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 194.3 1 090.0	1 222.3 1 087.4	1 137.
isposition:								
o Refineries - Atlantic	1993 1992	Ξ	_	· <u>-</u>	-	-	Ξ	
- Quebec	1993 1992	_	Ξ	Ξ	0.6	Ξ		
- Ontario	1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	247.7 369.1	195.
- Manitoba	1993 1992	-	-	-	-	-	_	
- Saskatchewan	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3	41.2 18.4	123.
- Alberta	1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	38.3 18.1	26.
		-	-	-	-	_	Ī	
- N.W. Territories	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
otal to refineries	1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	364.4 428.2	326.4 353.3	359.2 483.2	327.2 405.6	344.
xport to the United States	1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	959.2 571.1	787.
xport to other countries	1993 1992	·	=	-	=	-	_	
otal exports	1993 1992	78 5. 4 710.6	7 25. 1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	959.2 571.1	787.
et inventory changes	1993 1992	-28.0 -3.7	3.2 43.7	-29.7 -35.3	48.8 -5.0	11.0	-9.1 76.7	-39.
eliveries to other purchasers	1993 1992	_	-	=	=	-	-	
osses and adjustments	1993 1992	-70.9 5.9	-75.1 6.8	-38.8 24.3	-66.6 27.4	-96.6 29.3	-55.0 34.0	44.
				1 192.2	1 106.8 1 058.7	1 194.3	1 222.3 1 087.4	1 137.
	- Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories otal to refineries xport to the United States xport to other countries otal exports et inventory changes eliveries to other purchasers	1992 - Manitoba 1993 1992 - Saskatchewan 1993 1992 - Alberta 1993 1992 - British Columbia 1993 1992 - N.W. Territories 1993 1992 otal to refineries 1993 1992 xport to the United States 1993 1992 xport to other countries 1993 1992 et inventory changes 1993 1992 eliveries to other purchasers 1993 1992 osses and adjustments 1993 1992 OTAL DISPOSITION 1993	1992 244.1 - Manitoba 1993 - 1992 - - Saskatchewan 1993 182.1 1992 129.9 - Alberta 1993 30.6 1992 - - British Columbia 1993 - 1992 - - N.W. Territories 1993 - 1992 - otal to refineries 1993 374.0 xport to the United States 1993 785.4 1992 710.6 xport to other countries 1993 - 1992 - otal exports 1993 785.4 1992 710.6 et inventory changes 1993 -28.0 1992 -3.7 eliveries to other purchasers 1993 - 1992 - osses and adjustments 1993 -70.9 1992 5.9 OTAL DISPOSITION 1993 1 172.3	1992 244.1 231.5	1992 244.1 231.5 283.7	1992 244.1 231.5 283.7 213.5	1992 244.1 231.5 283.7 213.5 356.1	1992 244.1 231.5 283.7 213.5 356.1 369.1 - Manitoba 1993

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

December Jan. to June

September October November

augus (Sebramoar	OC CODE!	MOVAMBAL	December	Jan. to J			
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J	in		
housands o	f cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					4 715.1	4007		
800.1	768.2	801.8	774.5	802.9	4 342.6	1992	Médium et lourd	1 2
359.3	338.1	389.9	370.8	376.0	2 245.6		Léger	3
337.3	330.1	307.7	\$70.0	3/6.0	2 086.6	1992		4
-	-	~	-	-	_	1992	Synthétique	5
_		-	_	_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
					6 960.7		Total pétrole brut	9
1 159.4	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	6 429.2	1992		10
_		_	_	_	100	1993 1992	Condensat	11
					15.4		Pentanes plus	13
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	15.5	1992		14
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	6 976.1 6 444.7	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
					_	1993	Importations	17
-	-	-	~	-	-	1992		18
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	6 976.1 6 444.7	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	-	-	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					0.6	1993		23
_	-	-	_	0.3	4 277 0	1992		24
255.4	216.4	297.2	241.3	234.2	1 277.0 1 698.0	1993 1992		25 26
			_		_	1993 1992		27 28
					894.6	1993		29
157.5	169.7	161.4	182.7	197.2	671.3	1992		30
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	125.8 33.1	1993 1992		31 32
					_	1993		33
-	-		-	-	-	1992		34
_	_	_	_	da	_	1993 1992		. 35 36
					2 298.0	1993	Total livré aux raffineries	37
434.7	401.0	472.6	431.2	445.9		1992		38
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	5 084.9 3 841.2	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
					_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-		-	•	1992		42
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	5 084.9 3 841.2	1993 1992	Exportations totales	43
					-3.8		Variations nettes des stocks	45
-23.8	36.1	22.5	-25.5	-30.0		1992		46
uto	na na	-	400	-	non- siste	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	48
22.4	(2.2	07.5	26.5	70.0	- 403.0	1993	Pertes et rectifications	49 50
22.1	-62.9	-27.5	-26.5	-79.2	127.7 6 976.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2		1992		52

lugust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic metr	.95 - WIIII9r:	s de metres cu	1002		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1993 1992	1 193.0 1 049.7	1 131.4 984.8	1 265.0 1 041.7	1 171.9 1 001.6	1 243.6	1 274.7 969.7	1 072.5
3 Light and medium 4	n	1993 1992	3 345.8 3 537.2	3 071.0 3 315.8	3 456.6 3 542.0	3 332.2 3 364.9	3 275.8 3 329.2	3 147.5 3 229.0	3 456.4
5 Synthetic 6		1993 1992	979.2 1 249.2	873.2 956.9	1 039.5 1 279.6	1 020.1 937.3	1 144.9 946.1	1 324.0 1 132.8	1 217.5
7 Crude bitumen 8		1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	715.8 609.7	657.0
9 Total crude 0		1993 1992	6 149.2 6 349.1	5 652.4 5 780.5	6 418.3 6 505.6	6 181.9 5 948.3	6 291.9 5 955.3	6 462.0 5 941.2	6 403.8
1 Condensate 2		1993 1992	21.0 16.2	20.2 14.9	23.0 15.4	19.9 14.2	17.8 14.5	21.9 13.6	16.1
3 Pentanes plus		1993 1992	649.7 642.2	594.2 598.4	667.2 615.0	632.2 602.9	618.3 579.1	631.3 526.3	618.0
5 Total net withda	rawals	1993 1992	6 819.9 7 007.5	6 266.8 6 393.8	7 108.5 7 136.0	6 834.0 6 565.4	6 928.0 6 548.9	7 115.2 6 481.1	7 037.9
7 Imports		1993 1992	-	_	=	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	6 819.9 7 007.5	6 266.8 6 393.8	7 108.5 7 136.0	6 834.0 6 565.4	6 928.0 6 548.9	7 115.2 6 481.1	7 037.9
Disposition:									
1 To Refineries -	Atlantic	1993	65.5	-	54.8	54.8	-	-	
3 -	Quebec	1993	-	_	_	3.4	92.7	60.4	
5 ~	Ontario	1993	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 458.0 1 311.2	1 620.6 1 405.7	1 518.0
7 – 8	Manitoba	1993 1992	-	-	_	Ξ	-	_	
9 -	Saskatchewan	1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	103.5 129.6	116.6 115.3	32.9 41.5	145.7
1 -	Alberta	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 053.3 1 225.6	1 329.4 1 217.3	1 564.5 1 322.4	1 569.3
3 –	British Columbia	1993 1992	504.0 442.8	433.7 479.6	471.8 439.8	379.5 435.7	359.1 537.5	322.5 464.2	517.1
5 -	N.W. Territories	1993	-	-		_	-	-	
7 Total to refiner	ies	1993		3 331.1 3 388.1	3 735.3 3 505.9	3 196.8 3 206.9	3 355.8 3 181.3	3 600.9 3 233.8	3 750.
9 Export to the Ur	nited States	1993	3 279.8	2 971.4	3 154.8 3 430.2	2 979.7	3 449.4	3 166.3 2 821.3	3 321.4
1 Export to other	countries		′ -	29.9	-	34.1 68.0	-	34.2	3 3211
3 Total exports		1993		3 001.3 3 199.8	3 154.8 3 430.2	3 013.8 3 469.6	3 449.4 3 405.2	3 166.3 2 855.5	3 321.4
7 5 Net inventory ch 6	nanges	1993	- 210.7 - 175.6	- 155.8 - 202.2	229.3	587.3 -3.2	64.1	196.0	
7 Deliveries to ot	ther purchasers	1993	31.4	9.7	7.9	6.1	6.4	9.8	- 105.
9 Losses and adjus	tments	1992		80.5	17.7 -18.8	30.0	10.0	142.2	7.1
O TOTAL DISPOSITION	DN	1992		6 266.8	12.9 7 108.5	- 123.5 6 834.0	-19.0 6 928.0	7 115.2	64.
2		1992	7 007.5	6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.9

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

ugust	September	October	November	December	Jan. to J	une		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J	uin		
nousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					7 279.6		Lourd	1
1 096.3	1 099.9	1 184.2	1 121.3	1 174.4	6 083.7	1992		2
3 474.0	3 267.0	3 376.2	3 255.6	3 169.8	19 628.9 20 318.1	1993	Léger et médium	3
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	6 380.9 6 501.9	1993	Synthétique	5
	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		, 000.3	1 200.5	3 866.3		Pétrole brut bitumineux	7
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	3 576.3	1992		8
6 530.7	5 994.7	6 516.2	6 257.8	6 102.2	37 155.7 36 480.0	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
					123.8		Condensat	11
15.7	17.1	17.7	17.9	19.7	88.8	1992		12
613.0	578.9	625.2	629.7	647.3	3 792.9 3 563.9	1993 1992	Pentanes plus	13 14
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	41 072.4 40 132.7	1993	Total prélèvements nets	15 16
		, ,,,,,,	0 70314	0 /0/12	-		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1992		18
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	41 072.4 40 132.7	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	175.1 -	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_		_			156.5	1993	- Québec	23
		_	_	_	9 700.3	1992	- Ontario	24
1 819.4	1 633.2	1 522.3	1 641.2	1 579.4	8 998.2	1992	- ontar 15	26
_	-	_	_	_	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
					488.1	1993	- Saskatchewan	29
123.6	101.4	101.2	80.8	77.4	618.8	1992		30
1 545.6	1 256.4	1 424.1	1 288.2	1 156.0	7 978.3 7 778.9	1993 1992	- Alberta	31 32
506.0	434.3	502.5	460.1	425.6	2 470.6 2 799.6	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
20010	707.0	302.3	700.1	723.0	2 ///.0	1993	- Territoires du ND.	
160	-	-	-	-	_	1992		36
3 994.6	3 425.3	3 550.1	3 470.3	3 238.4	20 968.9	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
					19 001.4		Exportation aux États-Unis	39
3 268.9	3 199.9	3 238.8	3 049.0	3 305.1	19 424.0	1992		40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	64.0 402.9	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
3 302.9	3 305.5	3 273.0	3 155.3	3 417.3	19 065.4	1993 1992	Exportations totales	43 44
0 302.9	3 305.5	3 2/3.0	3 125.3	3 417.3	710.2		Variations nettes des stocks	45
-52.3	- 207.1	183.0	265.7	- 109.5	88.8	1992	Variable in the vest at the vest	46
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	71.3 97.6	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					256.6		Pertes et rectifications	49
-94.0	56.6	119.8	-24.6	200.0	-76.1	1992		50
7 159.4	6 590.7	7 159.1	6 905.4	6 769.2	41 072.4 40 132.7	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	9 S		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	_		_	-	-	_	
3	Light and medium	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.2 168.0	176.6
5	Synthetic	1993 1992	_	en en	_	_	-	Ξ	
7 8	Crude bitumen	1993 1992	_	Ξ	-	-	-	-	
9 10	Total crude	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.2 168.0	176.6
11 12	Condensate	1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.6
13 14	Pentanes plus	1993 1992	31.0 28.1	26.0 25.4	30.0 25.7	30.5 25.3	20.2	27.7 19.3	22.1
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	191.2 189.7	201.3
17 18	Imports	1993 1992	Ξ	=	Ξ	=	-	000 000	
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	191.2 189.7	201.3
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	=	_	-	-	Ξ	
23 24	4	1993 1992	-		Ξ	_	-	_	-
25 26		1993 1992	-	-	_	-		Ξ	
27		1993 1992	_	Ξ	_		_	=	-
2 9 3 0		1993 1992	-		Ξ	=	-	Ξ	
31	- Alberta	1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.8 49.5	39.8 43.3	47.6 39.0	40.5
33			139.4 145.5	147.7 101.9	129.5 143.5	78.7 159.9	77.9 136.3	89.9 117.8	172.2
35 36		1993 1992	-	_	-	-	=	-	-
37 38		1993 1992	204.0	200.6 149.0	181.6 190.2	128.5 209.4	117.7 179.6	137.5 156.8	213.1
39		1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	61.7	57.2	47.5 12.3	
11		1993 1992		=	Ξ	_	_	-	
13	Total exports	1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	61.7 6.6	57.2	47.5 12.3	
5		1993 1992	-2.6 7.0		26.2 -8.7	-1.8 -30.0	-2.6 23.3	5.6 19.9	-20.2
7	Deliveries to other purchasers	1993 1992	_	-	=	_	Ξ	**************************************	
9		1993	-6.8 2.3	-4.1 6.8	-6.0 -1.5	-0.3 5.8	4.2 -5.6	0.6	8.4
1	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	191.2 189.7	201.3

18

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

September October Septembre Octobre		November	December					
				Jan. à .	Juin			
		ao moer os ogo.	•					
						Approvisionnement:		
					4.0.07			
-	-		-	Ξ			1	
157.4	173.3	170.7	167.0	964.2 1 015.9			3	
-	-	***	-	_			5	
•	-	-	_	-			7	
157.4	173.3	170.7	167.0	964.2 1 015.9	1993 1992	Total pétrole brut	9	
2.0	2.0	2.5	2.5	14.3 14.8			11	
24.5	27.9	29.5	29.0	165.4			13	
183.9				1 143.9	1993	Total prélèvements nets	14 15	
		20217		-	1993	Importations	16 17	
		-		1 143.9	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18	
183.9	203.2	202.7	198.5	1 179.8	1992		20	
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22	
-		-	-	-	1993 1992	- Québec	23 24	
-	-	-		_	1993 1992	- Ontario	25 26	
-	-	-	-	=	1993 1992	- Manitoba	2 <i>7</i> 28	
_	_	_	_	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30	
35.6	45. <i>7</i>	52.6	53.4	306.8 277.7	1993 1992	- Alberta	31 32	
137.3	156.6	119 0	166 =	663.1	1993	- Colombie-Britannique	33	
	13010	717.0	174.5	-	1992	- Territoires du NO.	34	
-	-	-	-	-	1992		36	
172.9	202.3	171.6	197.9	969.9 1 082.6	1993	Total livré aux raffineries	37 38	
10.8	5.7	4.0	10.0	176.4 65.5	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40	
-	-		-	=	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41	
10.8	5.7	4.0	10.0	176.4 65.5	1993 1992	Exportations totales	43	
0.5	-9.4	20.4	-15.5	10.0	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46	
_	-	-	~	-	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48	
-0.3	4.6	6.7	6.1	-12.4		Pertes et rectifications	49	
183.9	203.2	202.7	198.5	1 143.9 1 179.8		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52	
	Septembre cubic metres	Septembre Octobre cubic metres milliers - - 157.4 173.3 - - 157.4 173.3 2.0 2.0 24.5 27.9 183.9 203.2 - - 183.9 203.2 - - - - 35.6 45.7 137.3 156.6 - - 172.9 202.3 10.8 5.7 - - 10.8 5.7 - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Septembre Octobre Novembre cubic metres - milliers de mêtres cubic 157.4 173.3 170.7 - - - 157.4 173.3 170.7 2.0 2.0 2.5 24.5 27.9 29.5 183.9 203.2 202.7 - - - - - - - - - - - - 183.9 203.2 202.7 - - - - - - - - - - - - 183.9 203.2 202.7 - - - - - - - - - - - - 183.9 203.2 202.7 35.6 45.7 52.6 137.3 156.6 119.0 <td>Septembre Décembre Décembre cubic metres - milliers de mètres cubes </td> <td>Septembre Octobre Novembre Discembre Jan. 5. cubic metros - milliers de mètres cubes </td> <td>Septembre Detabre Novembre Décembre Jan. 3 Juin cubic metres - milliers de mètres cubes 1993 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 165.4 1993 157.4 173.3 170.7 198.8 1 143.9 1993 157.5 173.5 173.5 173.5 157.6 45.7 52.6 53.4 277.7 1792 157.7 156.6 119.0 144.5 804.9 1993 157.8 57 4.0 10.0 65.5 1793 157.9 202.3 171.6 197.9 1082.6 1992 157.9 202.3 171.6 197.9 197</td> <td> Septembra Detable Novembra Decable Jan. 3 Julin </td>	Septembre Décembre Décembre cubic metres - milliers de mètres cubes	Septembre Octobre Novembre Discembre Jan. 5. cubic metros - milliers de mètres cubes	Septembre Detabre Novembre Décembre Jan. 3 Juin cubic metres - milliers de mètres cubes 1993 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1015.9 157.4 173.3 170.7 167.0 165.4 1993 157.4 173.3 170.7 198.8 1 143.9 1993 157.5 173.5 173.5 173.5 157.6 45.7 52.6 53.4 277.7 1792 157.7 156.6 119.0 144.5 804.9 1993 157.8 57 4.0 10.0 65.5 1793 157.9 202.3 171.6 197.9 1082.6 1992 157.9 202.3 171.6 197.9 197	Septembra Detable Novembra Decable Jan. 3 Julin	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

Bupply: Domestic production:		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands						
			of cubic metro	es - milliers	de mětres cub	0 S		
Omestic production:								
	1993 1992		Ī	-	-	_	-	
-3	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	171.
	1993 1992	-	_	_	-	-	-	
	1993 1992	-	-	-	-	-		
otal crude	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	171.
		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
		2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2
otal net withdrawals	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	173
	1993 1992	_	_	-	-		-	
TOTAL SUPPLY	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	173
Disposition:								
	1993 1992	-	=	Ξ	-	Ξ	-	
***	1993 1992	Ī		Ξ	Ξ	-		
	1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8 112.2	123.9 115.4	123
	1993 1992	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	
	1993 1992	-	-	Ξ	Ξ.	_	-	
	1993 1992	-	=	Ξ	-	-	-	
						23.0 E4.1	35.6 38.5	41
			15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5	13
	1993 1992	161.1 181.1-	127.5 165.4	160.4 177.0	164.6 165.6	161.3 155.9	176.0 164.3	178
		_	_	-	-	_	_	
			-	_	-	Ξ	_	
	1993 1992	•	•	:	:	:	:	
		-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	-2.5 4.4	1
	1993 1992		-	-	-	-	-	
osses and adjustments		-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-4.8 -5.9	-4.9 -5.0	-4.4 -6.0	-10.7 -6.3	-6
	1993	155.0	123.6	155.4	157.9	152.2	162.8	173
	centanes plus otal net withdrawals mports OTAL SUPPLY disposition: o Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories export to the United States export to other countries otal exports det inventory changes deliveries to other purchasers cosses and adjustments	1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993 1992 1993	1993	1993 -	1993 - - - -	1993 - - - -	1993 - - - - - - - - -	Ondensate 1993

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

November

December Jan. to June

ugust	3 a p c a m b a r	oc (aber		Decamber	Jan. to			
oû t	Septembre		Novembre	Dácembre	Jan. à	Juin		
housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	2 9				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	- man	_	_	_	-		Lourd	1 2
					892.6		Lägar et mädium	3
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	950.4			4
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Synthétique	5
_	990	_	_	_	-	1993	Pétrole brut bitumineux	7 8
					892.6		Total pétrole brut	9
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	950.4	1992		10
-		-	-	-	_	1993 1992	Condensat	11 12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	14.3 14.6	1993 1992	Pentanes plus	13
					906.9		Total prélèvements nets	15
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	965.0	1992		16
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Importations	17 18
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	906.9 965.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
					,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	.,,,		20
							Utilisation:	
-	-		-	-	_	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
24.3	24.4	_	_	_	-	1993 1992		23 24
				_	730.6	1993		25
129.8	119.3	118.7	109.4	75.7	707.7	1992		26
-	-	-	-	-	_	1993 1992		27 28
_	_	_	_	_	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
					_	1993	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1992		32
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	199.3 231.7	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	21.0 69.9			35
					950.9	1993	Total livré aux raffineries	37
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	1 009.3			38
-	-	-	-	***	_	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41
							Exportations totales	43
•		•	•	•		1992		44
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	-11.1 2.4		Variations nettes des stocks	45
_	on.	_	_	_	_	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-32.9	1993	Pertes et rectifications	49
-4.2	-4.0	-9.3	-8.3	-5.2	-46.7			50
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	906.9 965.0		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	ibes		
Supply:								
Domestia production:								
1 Heavy 2	1993 1992	-	-	=	=	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	-	~	-	-	-	_	
5 Synthetic 6	1993 1992	_	-	_	_	_	-	•
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_	-	_	_	_	_	
9 Total crude 0	1993 1992	:	· .	:	:	:	:	
1 Condensate 2	1993 1992	-		Ξ	=	Ξ	Ξ	
3 Pentanes plus 4	1993 1992	Ξ	Ξ	-	-	-	=	
5 Total net withdrawals 6	1993 1992	:		•		:	:	4
7 Imports 8	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	2 444.3
9 TOTAL SUPPLY 0	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	2 444.3
Disposition:								
1 To Refineries - Atlantic 2	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 233.4 1 224.8	976.5
3 - Quebac	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	874.1 992.3	1 192.1 1 322.3	1 337.5
5 - Ontario 6	1993 1992	7.4 4.8	10.4 4.4	10.1 13.4	10.3	9.9	222.6 77.7	129.5
7 — Manitoba 8	1993 1992	=	-	-	-	_	=	
9 - Saskatchewan 0	1993 1992	-	-	-	-	Ξ	-	
1 ~ Alberta 2	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
3	ia 1993 1992	_	Ξ	_	_	-	Ξ	
5 - N.W. Territori	es 1993 1992	_	-	-	-	-	_	
7 Total to refineries 8	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	2 444.3
9 Export to the United States 0	1993 1992		.=	=	Ξ	Ξ	-	
1 Export to other countries 2	1993 1992	-	Ξ	Ξ	=	Ī	Ī	
3 Total exports	1993 1992	:	:	:	:	:	:	
5 Net inventory changes 6	1993 1992	1.0	0.2	0.4	0.2	0.1	0.1 2.0	1.3
7 Deliveries to other purchasers 8	1993 1992	=	600 600	_	Ē	Ξ	_	
9 Losses and adjustments 0	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-0.1 -2.0	-1.3
1 TOTAL DISPOSITION	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4	3 154.1 2 395.5	2 374.5	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	2 444.3

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, étranger

igust	September	October	November	December	Jan.	to	June		
iû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	ã	Juin		
ousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 \$					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
_	-	_	_	_		_	1993	Lourd	1 2
						_	1993	Lágar at mádium	3
-	-	-	-	-		-	1992	Synthétique	4
-	-	-	-	· -		-	1992		6
-	_	_	-	-		_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
						-	1993 1992	Total pétrole brut	9
						_		Condensat	10
-	-	-	-	-		-	1992		12
-	-	-	-	-		_	1993 1992	Pentanes plus	13 14
						-	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
					16 256.			Importations	17
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 905. 16 256.		1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 905.		1992		19 20
								Utilisation:	
1 124.1	1 638.1	747.0	1 471.3	1 571.0	8 483. 6 757.		1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
	, 00001	, 4, 10	1 47113	1 371.0	7 512.		1993	- Québec	23
1 322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	7 038.		1992		24
30.7	-	-	-	40.3	260. 110.		1993 1992	- Ontario	25 26
_	-	_	_	_		_	1993 1992	- Manitoba	27 28
						_	1993	- Saskatchewan	29
_	-	_	-	~		_	1992	- Alberta	30
-	-	-	-	-		-	1992	- 72567 (4	32
-	-	-	-	-		_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_		_	_	_		-	1993 1992		35
					16 256.		1993	Total livré aux raffineries	37
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 905.	8	1992		38
-	-	-	-	-		_	1993	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_		_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
								Exportations totales	43
	•		•		1.	6	1992	Variations nettes des stocks	44
0.8	-0.5	0.5	-	0.7	7.		1992		46
-	-	-	-	_		_	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.8	0.5	-0.5	_	-0.7	-1. -7.		1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
					16 256.	1	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	13 905.	8	1992		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		14 593.2 13 498.9	13 541.0 12 926.8	15 209.2 13 401.8	14 587.9 12 920.5	13 389.5 12 863.8	13 276.1 11 723.7	12 364.2
3 Net new production 4		14 344.3 13 270.5	13 353.2 12 716.3	14 948.7 13 199.4	14 333.9 12 723.5	13 154.4 12 550.1	13 076.2 11 516.6	12 136.4
5 Net withdrawals 6		13 155.6 12 203.7	12 503.5 11 736.8	13 698.3 12 132.9	13 133.8 11 716.6	12 050.3 11 549.8	11 897.7 10 638.5	10 999.6
7 Less - Field uses 8	1993 1992	407.5 380.5	393.2 343.5	406.1 372.9	397.0 364.8	367.5 363.2	256.0 329.7	310.0
9 - Shrinkage (1) 10	1993 1992	1 383.4 1 354.9	1 055.7 1 272.9	1 419.9 1 361.0	1 338.0 1 287.0	1 229.7 1 188.1	1 216.6 1 160.3	1 264.9
11 - Plant use (2) 12	1993 1992	516.7 426.2	477.2 414.0	530.0 559.7	490.1 449.7	453.6 383.9	373.9 371.5	428.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	-33.1 94.5	184.2 134.8	18.8 -85.8	7.0 -21.8	26.5 43.2	48.0 31.9	24.2
15 Total marketable gas 16	1993 1992	10 881.1 9 947.6	10 393.2 9 5 71.6	11 323.5 9 925.1	10 901.7 9 636.9	9 973.0 9 5 71.4	10 003.2 8 745.1	8 972.4
17 Imports 18	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	104.4
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6	18.6 8.4	20.6 8.8	20.0 13.2	23.5	22.8	23.6
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	11 004.2 9 996.7	10 526.9 9 637.6	11 515.7 10 066.7	10 986.1 9 704.4	10 015.0 9 627.4	10 045.4 8 897.8	9 100.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 523.2 -1 745.1	-1 908.8 -1 797.7	-1 030.7 -1 039.0	470.3 - 329.5	1 302.8 706.9	1 339.7	1 416.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	607.6 466.8	484.7 400.0	484.3 280.1	387.9 189.2	435.4 304.1	483.7 368.4	202.2
27 Exports 28	1993 1992	5 471.5 4 480.4	5 036.4 4 661.1	5 490.8 4 952.0	5 029.6 4 809.4	4 380.7 4 865.5	4 840.4 4 415.3	4 671.7
29 Direct sales 30	1993 1992	696.9 511.9	649.8 498.7	731.5 541.4	695.3 502.3	675.7 471.7	637.2 425.8	406.4
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	-	-	-	=		-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	706.1 680.1	706.3 675.3	677.5 635.0	537.9 555.8	391.4 396.6	322.4 349.8	287.9
35 — Ontario 36	1993 1992	2 743.5 2 775.2	2 816.0 2 668.4	2 627.7 2 476.3	1 854.8 1 999.7	1 159.9 1 265.9	915.4 879.0	768.1
37 — Manitoba 38	1993 1992	283.2 255.1	243.5 224.0	207.0 191.8	126.3 148.0	82.7 75.6	61.4 66.4	58.6
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	276.6 230.2	229.0 202.5	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.5	44.0
41 - Alberta 42	1993 1992	2 058.6	1 739.2 1 640.4	1 721.6 1 497.8	1 414.4	1 231.2 1 241.1	1 122.1 1 065.7	1 048.6
43 — Brîtîsh Columbia 44	1993 1992	672.5 549.6	521.7 455.5	429.3 361.1	330.7 293.1	272.9 205.6	260.7 157.4	185.8
45 — Northwest Territories 46	1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0 11.5	11.1 11.2	10.8	11.9	10.3
47 Total sales 48	1993 1992	6 751.4 6 282.7	6 264.8 5 875.5	5 839.8 5 332.2	4 403.0 4 533.0	3 220.4 3 279.2	2 744.4 2 5 79.4	2 403.3
49 TOTAL NET DISPOSITION BO		9 996.7	10 526.9 9 637.6	11 515.7 10 066.7	10 986.1 9 704.4	10 015.0 9 627.4	10 045.4 8 897.8	9 100.4

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

December Jan. to June

November

Q+	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
llions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	t à 15 degrés d	elciu	s	
							Approvisionnements :	
12 869.6	12 606.8	13 600.9	14 291.0	14 969.0	84 596.9 77 335.5	1993 1992	Production originals brute	1 2
12 652.1	12 392.9	13 382.0	14 078.5	14 758.6	83 210.7 75 976.4	1993 1992	Production originals netts	3
11 510.4	11 368.7	12 328.0	13 114.6	13 908.0	76 439.2 69 978.3	1993 1992	Prélèvements nets	5
305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	2 227.3 2 154.6	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 283.3	1 229.1	1 328.7	1 371.7	1 336.5	7 643.3 7 624.2	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1)	10
441.6	407.3	428.6	421.8	498.1	2 841.5 2 605.0	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2)	11
100.4	44.8	712.5	471.6	388.2	251.4 196.8	1993 1992	- Rectifications	13 14
9 379.7	9 404.9	9 518.8	10 486.8	11 286.7	63 475.7 57 397.7	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	537.8 442.7	1993 1992	Importations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 90.2	1993 1992	Autres arrivages	19 20
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	64 093.3 57 930.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 243.4	961.2	- 238.4	- 829.0	-1 766.1	-2 349.9 -3 095.5	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
454.8	583.3	599.4	570.7	929.3	2 883.6 2 008.6	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 742.5	4 568.6	4 898.1	5 230.4	5 591.1	30 249.4 28 183.7	1993 1992	Exportations	27 28
495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	4 086.4 2 951.8	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
304.3	318.6	385.7	508.6	562.4	3 341.6 3 292.6	1993 1992	- Québec	33 34
808.6	869.4	1 343.7	1 884.2	2 313.6	12 117.3 12 064.5	1993 1992	- Ontario	35 36
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	1 004.1 960.9	1993 1992	- Manitoba	37 38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	921.1 848.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
102.4	1 232.8	1 428.2	1 718.8	2 023.5	9 287.1 8 630.1	1993 1992	- Alberta	41 42
246.4	293.2	369.4	512.8	606.4	2 487.8 2 022.3	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	64.8 63.2	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
378.7	2 890.1	3 780.3	4 985.5	6 051.3	29 223.8 27 882.0	1993 1992	Total des ventes	47 48
514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	64 093.3 57 930.6	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	_							

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

gust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	Ī	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
9 — Shrinkage 10	1993 1992	-		Ξ	-	-	-	-
11 - Plant uses	1993 1992	_	Ξ	Ξ	-	-	_	-
3 - Adjustment	1993 1992	-	Ī	=	-	Ξ	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Imports 18	1993 1992	-	_	_	-	=	_	
19 Other receipts 20	1993 1992	-	Ξ	-	-	=	=	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	_	_	-	Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	Ξ	-	_	=	970 000	
27 Exports 28	1993 1992	-	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	
29 Direct sales 30	1993 1 992	_	-	=	-	-	_	
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	_	=	Ξ	-	-	Ξ	•
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 — Ontario 36	1993 1992	-	Ξ		-	_	=	
57 — Manitoba 58	1993 1992	-	-	om om	=	Ξ	Ξ	-
39 — Saskatchewan 60	1993 1992	-	-	Ξ		Ξ	=	
41 - Alberta 42	1993 1992		Ξ	Ξ	. =	Ξ	-	
- British Columbia	1993 1992	-	_	-	Ξ	-	_	
45 — Northwest Territories 46	1993 1992	Ξ	_	=	-	-	-	es
%7 Total sales %8	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

ILEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

just	September	October	November	December	Jan. to June			
lions de	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre kilopascals et	Jan. à Juin			
.220113 40	matres copes	a une pressi	on de 101.325	Kilopascals et	a 15 degres c	elciu	ş	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1993 1992	Production originals brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1993	Production originals nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0,2	1.2	1993	Prélèvements nets	5
				V.5		1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
_	-	-	~	-	-	1992		8
-	-	-	-	-	-	1992		10
	-	-	-	-	-	1993 1992		11
~	-	-	-	-	***	1993 1992	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2 1.2	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	_	_		~	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
	-	_	_	_	_	1993 1992	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
***		0.2	0.2	0.6	1.5	1776		22
						1997	Utilisation : Variations des stocks des distributeurs	. 27
-	-	-	-	-	-	1992		24
~	-	-	-	-	ese es	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	_	-	-	-	_	1993 1992	Ventes directes	29 30
_	-	_	_	-		1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1993	- Québec	33
***		V.E				1992	- Ontario	34
-	eta	~	-	-		1992	- Manitoba	36 37
cop	~	-	-	-	-	1992		38
-	-	-	-	-		1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-		-	-		1993 1992	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-		1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_		-		1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2		1993	Total des ventes	47 48
					1.2	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1992		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	40.
3 Net new production	1993 1992	29.7	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	40.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	29.7	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	40.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	_	-	-	-		
9 - Shrinkage	1993 1992	-	_	-	-	-	-	
11 — Plant uses	1993 1992	-	-	-	-	-	_	
13 - Adjustment	1993	-	-	-	-	Ξ	-	
15 Total marketable gas	1993	29.7	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	40
7 Imports	1993	-	-	-	-	-	-	
19 Other receipts	1992	20.6	18.6	20.6	20.0			
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	13.5 50.3	42.3	8.8	13.2 53.4	23.5 38.8	22.8 37.0	23.
22	1992	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	-	_	-	_	_	
5 Line loss, fuel and pack change	1993 1992	-	_	-	<u>-</u>	Ξ		
27 Exports 28	1993 1992	-	-	-	Ξ	_	_	
9 Direct sales	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	_	
1 Sales - New Brunswick	1993 1992	-	-	-	-	_		
- Quebec	1993 1992	-	-	-	-	=	-	
5 - Ontario		50.3				38.8 64.4		
7 — Manitoba	1993	-			-	-	-	00.
59 — Saskatchewan	1993		-	_	_	_	-	
1 - Alberta	1992	-	_	-	-	-	-	
2 - British Columbia	1992	-	_	-	-	-	-	
5 - Northwest Territories	1992	-	-	-	-	-	-	
6	1992	-	-	-	-	-	-	
7 Total sales 8	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	63.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	63.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

December Jan. to June

November

ű t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
llions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	S	
							Approvisionnements :	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	186.4 203.0	1993 1992	Production originals bruts	1 2
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	186.4 203.0	1993 1992	Production originals netts	3
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	186.4 203.0	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	_	_	_	_		1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	_	-	-	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
_		_	_	_	-	1993	- Utilisation dans les usines	11
~	_	_	***	_	=	1993 1992	- Rectifications	13
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	186.4 203.0		Total du gaz marchand	15 16
_		_	_	_	_		Importations	1 <i>7</i> 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 90.2		Autres arrivages	19
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	266.2		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1993	Variations des stocks des distributeurs	27
-	-	-		-	-	1992		24
-	-	-	-	-	-	1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1992	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	***	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
~	-		-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	266.2 293.2	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	-	-	_	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	-		-	-	1993 1992	- Alberta	41 42
-	-	-	~	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	266.2 293.2	1993 1992	Total des ventes	47 48
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	266.2	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

gust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	607.7 623.8	588.4 581.3	537.3
3 Net new production	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	522.6
5 Net withdrawals	1993	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	522.6
7 Less - Field uses	1993	57.1	55.3	58.5	63.4	60.6	55.1	
9 - Shrinkage	1992	60.5	57.1	65.7 4.7	60.1 5.1	58.8	58.2	49.8
10	1992	4.8	4.5	4.5	4.8	4.7	4.7	4.0
11 - Plant uses 12	1993 1992	3.7 3.9	3.6 3.7	3.8 3.8	4.1 3.9	4.0 3.8	3.6 3.8	3.3
13 — Adjustment 14	1993 1992	4.8 3.6	0.5 19.5	3.3 7.5	-5.3 1.5	-0.4 3.8	3.9 -0.6	4.1
15 Total marketable gas	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	461.4
17 Imports	1993 1992	-	-	=	_	=	_	_
19 Other receipts	1993	-	-	=	=	=	=	was
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	461.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.8 -9.2	41.1 14.9	65.6 63.7	57.1 139.7	82.7
25 Line loss, fuel and pack change	1993	36.7	31.4	3.5	-7.7	10.8	14.2	
26 27 Exports	1992	34.2	18.4	2.8	11.8	4.2	18.1	18.2
28	1992	-	-	-	~	-	-00	-
29 Direct sales 30	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	-	-
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	_	***	000 000		-	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	_	-	-	-	100 100	-	-
35 - Ontario 36	1993 1992	341.8 375.0	329.8 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	383.4 300.3	316.5
37 — Manitoba 38	1993 1992	-	_	_	-	=	_	_
39 - Saskatchewan		276.6 230.2	229.0	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.5 40.0	44.0
41 — Alberta	1993	_	-	-	_	-	-	
3 — British Columbia	1993	_	-	No	_	-	-	-
	1992		-	-	-	-	_	
6 57 Total sales	1992 1993	618.4	558.8	522.5	474.0	- 444.4	433.9	est
48	1992	605.2	545.5	527.2	482.6	448.5	340.3	360.5
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993	548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	461.4

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

December

Jan. to June

November

-3			(1000011100)		van. to vana			
nû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
illions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	s	
							Approvisionnements :	
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	3 583.8 3 713.3	1993 1992	Production originals brute	1 2
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	3 480.8 3 604.3	1993 1992	Production originals nette	3
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	3 480.8 3 604.3	1993 1992	Prélèvements nets	5
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	350.0 360.4	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	28.1 28.0	1993 1992		9
3.4	4.1	4.1	4.1	3.9	22.8 22.9	1993 1992		11 12
3.4	-4.0	-4.0	-4.0	3.0	6.8 35.3	1993 1992		13 14
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	3 073.1 3 157.7	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
_	_	-	_	_	-	1993 1992	Importations	17 18
-	_	-	-	_	_	1993 1992	Autres arrivages	19
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	3 073.1 3 157.7	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					- 177.3	1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23
123.4	67.7	34.3	13.0	- 118.3	18.0	1992		24
-1.8	5.8	-1.5	5.0	18.0	88.9 89.5	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	11.0		-	10.3	109.5	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	-	000	-	-	-	1993 1992	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	33 34
300.3	349.0	373.0	346.3	375.1	2 130.9 2 111.3	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1993 1992		37 38
48.5	79.6	111.2	157.5	253.6	921.1 838.0	1993 1992		39 40
_		_	_	***	_	1993 1992		41 42
-	_	_		•	_	1993 1992		43 44
_	-		_	_	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Duest	45 46
348.8	428.6	484.2	503.8	630.7	3 052.0 2 949.3	1993 1992	Total des ventes	47 48
					3 073.1	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49

ugust

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		12 238.9 11 289.7	11 427.1 10 865.8	12 875.1 11 329.0	12 356.8 11 024.2	11 368.1 10 976.8	11 165.8 9 873.9	10 565.0
3 Net new production 4		12 009.8 11 084.7	11 258.5 10 680.4	12 634.1 11 149.0	12 125.5 10 848.7	11 155.3 10 685.0	10 986.4 9 688.9	10 365.0
5 Net withdrawals		10 821.1 10 017.9	10 408.8	11 383.7 10 082.5	10 925.4 9 841.8	10 051.2 9 684.7	9 807.9 8 810.8	9 228.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	350.4 320.0	337.9 286.4	347.6 307.2	333.6 304.7	306.9 304.4	200.9	260.2
9 - Shrinkage (1)	1993 1992	1 223.0 1 203.7	907.8 1 128.4	1 286.6 1 222.6	1 234.8 1 178.9	1 136.0 1 071.0	1 120.8 1 034.5	1 154.2
11 - Plant use (2) 12	1993 1992	456.4 369.2	423.2 361.1	480.2 508.4	460.8 408.6	424.0 361.4	347.1 351.3	408.3
13 — Adjustment 14	1993 1992	-54.0 83.5	150.6	0.3 -96.2	-1.0 14.8	22.4 27.5	43.0 -3.9	11.8
15 Total marketable gas 16	1993 1992	8 845.3 8 041.5	8 589.3 7 854.1	9 269.0 8 140.5	8 897.2 7 934.8	8 161.9 7 920.4	8 096.1 7 157.4	7 393.7
17 Imports	1993 1992	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	-	-
19 Other receipts 20	1993 1992	_	-	-	Ī	Ξ	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	8 845.3 8 041.5	8 589.3 7 854.1	9 269.0 8 140.5	8 897.2 7 934.8	8 161.9 7 920.4	8 096.1 7 157.4	7 393.7
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 551.8	-1 631.3 -1 638.2	- 967.3 -1 002.3	316.5 - 373.9	1 078.3 539.7	1 129.1 831.0	1 191.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	521.7 371.2	411.2 342.5	345.4 246.2	334.5 158.4	335.3 301.0	343.4 325.6	163.9
27 Exports 28	1993 1992	4 971.8 4 026.1	4 548.5 4 224.4	4 971.4 4 493.0	4 557.8 4 435.3	4 023.5 4 515.8	4 419.2 4 042.8	4 272.4
29 Direct sales	1993 1992	431.5 323.9	428.4 310.1	487.6 338.0	449.2 310.5	484.8 294.0	461.0 294.3	298.6
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	=	=	Ξ	=	=	Ξ	~
53 — Quebec 54	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	391.2 396.4	322.2 349.6	287.7
55 - Ontario 56	1993 1992	2 065.9 2 168.2	2 172.1 2 077.4	1 853.0 1 770.1	1 211.5 1 331.9	558.4 610.6		132.1
37 — Manitoba 38	1993 1992	283.2 255.1	243.5 224.0	207.0 191.8	126.3 148.0	82.7 75.6	61.4 66.4	58.6
39 — Saskatchewan 60	1993 1992	_	=	=	_		10.4	-
61 - Alberta 62	1993 1992	1 980.2 /1 732.2	1 663.3 1 600.3	1 666.3 1 433.1	1 344.0 1 353.6	1 189.5 1 179.7	1 053.9 994.2	975.7
93 — British Columbia	1993 1992	70.7 36.7	47.5 38.5	28.3 35.8	19.7 15.4	18.2 7.6	17.5 14.9	13.6
45 - Northwest Territories	1993 1992	_	-	=	=	=	-	_
57 Total sales	1993 1992	5 105.9	4 832.5 4 615.3			2 240.0 2 269.9	1 743.4 1 663.7	1 467.7
59 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992		8 589.3 7 854.1	9 269.0 8 140.5	8 897.2 7 934.8		8 096.1 7 157.4	7 393.7

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

November December Jan. to June

3026	oeb cempet	oc tober	HOVEMBER	nacampar	Jan. to Jun	-		
üt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
llions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
10 940.9	10 536.7	11 398.8	12 008.8	12 637.0	71 431.8 65 359.4	1993	Production originals brute	1
10 745.0	10 347.7	11 202.4	11 819.2	12 448.7	70 169.6 64 136.7	1993	Production originals natts	3
		17 202.4	11 017.2	12 440.7	63 398.1	1992	Prélèvements nets	5
9 603.3	9 323.5	10 148.4	10 855.3	11 598.1	58 138.6	1992		6
253.9	219.7	276.0	298.7	338.5	1 877.3 1 794.2	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 163.1	1 102.4	1 188.1	1 223.1	1 229.1	6 909.0 6 839.1	1993 1992) 9 10
417.7	371.8	390.8	379.8	467.5	2 591.7 2 360.0	1993 1992) 11
68.5	21.4	668.6	431.0	383.4	161.3	1993		13 14
					51 858.8	1993	Total du gaz marchand	15
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	47 048.7	1992	Importations	16
-	-	-	-	-		1992	Importations	17 18
-	-	sue.	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	51 858.8 47 048.7	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 '014.2	843.3	- 255.4	- 738.2	-1 476 2	-2 260.3		Variations des stocks des distributeurs	
014.6	043.3	- 233.4	~ /30.2	-1 476.2	-3 195.5 2 291.5	1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
472.4	529.3	615.2	565.7	800.1	1 744.9	1992		26
4 292.1	4 085.3	4 341.9	4 657.0	5 058.6	27 492.2 25 737.4	1993	Exportations	27 28
343.0	368.2	438.6	430.3	440.4	2 742.5 1 870.8	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	-	-	_	_	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
304.1	318.4	385.5	508.4	562.2	3 340.4 3 291.4	1993	- Québec	33 34
				302.2	8 149.3	1993	- Ontario	35
182.9	197.8	607.4	1 234.7	1 551.3	1 004.1	1992	- Manitoba	36 37
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	960.9	1992	- Hanituba	38
-	-	-	-	-	10.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 028.0	1 160.5	1 328.6	1 634.6	1 936.2	8 897.2 8 293.1	1993 1992	- Alberta	41 42
5.5	20.0	31.5	34.4	25.1	201.9 148.9	1993	- Colombie-Britannique	43
				-		1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
_	-	-	-	-	21 592.9	1992 1993	Total des ventes	46
1 578.4	1 782.1	2 484.6	3 607.9	4 356.7	20 891.1	1992		48
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	51 858.8 47 048.7	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

gust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	1 643.2 1 470.0	1 471.4 1 365.7	1 627.9 1 331.0	1 540.9 1 186.8	1 311.0 1 172.3	1 422.6 1 167.8	1 163.7
3 Net new production	1993	1 641.2	1 469.9	1 626.0	1 537.1	1 306.8	1 418.7	
5 Net withdrawals	1992	1 467.5	1 359.4	1 327.1	1 183.1 1 537.1	1 167.8	1 162.9	1 150.6
6 7 Less - Field uses	1992	1 467.5	1 359.4	1 327.1	1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.6
8	1992		-	_	-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	147.1 137.7	136.0	119.9 125.2	89.8 96.5	80.4 105.9	83.3 112.9	98.1
11 - Plant uses 12	1993 1992	54.3 49.7	48.8 45.1	44.3 43.7	21.9 34.0	22.7 17.0	20.7 13.7	13.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	16.1 7.4	33.1 44.4	15.2	13.3 -38.1	4.5 11.9	1.1 36.4	8.3
15 Total marketable gas	1993 1992	1 423.7 1 272.7	1 252.0 1 139.3	1 446.6 1 155.3	1 412.1 1 090.7	1 199.2 1 033.0	1 313.6	1 031.1
17 Imports	1993	_	-	_	_	Ξ	_	
19 Other receipts	1993	_	-	_	-	-	-	
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	1 423.7	1 252.0	1 446.6	1 412.1	1 199.2	1 313.6	
22	1992	1 272.7	1 139.3	1 155.3	1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	158.9 103.5	153.5 138.2	143.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	49.2 61.4	42.1 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	89.3 -1.1	126.1 24.7	20.1
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	357.2 349.7	421.2 372.5	399.3
29 Direct sales	1993 1992	226.9 171.9	189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	190.9 158.7	176.2 131.5	107.8
31 Sales – New Brunswick 32	1993		-	-	-	-	-	
33 - Quebec	1992		-	-	-	-	_	
34 35 — Ontario	1992	185.4	157.1	201.9	179.3	147.8	164.4	-
36	1992	153.1	156.1	164.8	203.4	147.8 194.5	159.4	151.2
38	1993 1992	-,	-	_	_	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1993 1992		-	=	=	- 	-	-
41 — Alberta 42	1993 1992	78.4 49.6	75.9 40.0	55.3 64.6	70.4 49.5	41.7 61.4	68.2 71.5	72.9
43 — British Columbia 44	1993 1992	557.3 469.0		357.7 282.3	270.7 244.0		204.0 102.1	136.8
45 - Northwest Territories 46	1993	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1993	821.1	668.8	614.9				7/0 0
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	671.7	572.8 1 252.0	511.7 1 446.6	496.9			360.9
50	1992	1 272.7	1 139.3	1 155.3	1 090.7	1 199.2	999.9	1 031.1

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

Jan. to June

December

November

oû t		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
.11:	ions de	mètres cubes	à une pression	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	S	
								Approvisionnements :	
1	293.0	1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	9 017.0 7 693.6	1993 1992	Production originals brute	1 2
1	286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	8 999.7 7 667.8	1993 1992	Production originals netts	3
1	286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	8 999.7 7 667.8	1993 1992	Prélèvements nets	5
			-	-	-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
	109.8	114.0	128.0	135.3	94.0	656.5 708.8	1993 1992		9
	18.2	28.5	29.2	30.9	23.1	212.7 203.2	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
	28.5	27.4	47.9	44.6	1.8	83.3 64.9	1993 1992	- Rectifications	13
1	130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	8 047.2 6 690.9	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	-	_	-	-	-	_	1993 1992	Importations	17 18
	-	_	-	-	-	~	1993 1992	Autres arrivages	19 20
1	130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	8 047.2 6 690.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
	105.8	50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	87.7 82.0	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
	-15.8	48.2	-14.3	-	111.2	503.2 174.2	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	450.4	483.3	556.2	573.4	532.5	2 757.2 2 446.3	1993 1992	Exportations	27 28
	152.4	161.1	198.7	185.8	202.9	1 234.4 980.1	1993 1992	Ventes directes	29 30
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
	152.4	144.2	165.6	179.5	186.4	1 035.9 1 031.3	1993 1992	- Ontario	35 36
	-	-	~	-	-	-	1993 1992		37 38
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	74.4	72.3	99.6	84.2	87.3	389.9 336.6	1993 1992	- Alberta	41 42
;	210.6	236.2	296.2	438.0	538.1	2 038.9 1 640.4	1993 1992		43 44
	-	-	-	~~	_	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
	437.4	452.7	561.4	701.7	811.8	3 464.7 3 008.3	1993 1992	Total des ventes	47 48
1	130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	8 047.2 6 690.9	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

igust

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	20.5 19.1	17.6 16.2	20.7 19.3	20.1	19.6 15.5	20.3	17.5
3 Net new production 4	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4 19.3	20.0	19.4	20.0 18.2	17.5
5 Net withdrawals	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4 19.3	20.0	19.4 15.5	20.0 18.2	17.5
7 Less - Field uses 8	1993 1992	=	Ξ	-	_	-	-	-
9 - Shrinkage	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	1.0	1.0	2.0
1 - Plant uses	1993 1992	0.3	0.1	0.7	0.8 1.2	0.6 0.8	0.6	0.6
3 ∼ Adjustment	1993 1992	=	-	-	=	-		_
15 Total marketable gas	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	14.9
7 Imports	1993	=	-	-	_	Ξ	=	_
9 Other receipts	1993	-		-	-	-	-	_
1 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	14.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1993 1992	=	_	-	-	·	_	-
5 Line loss, fuel and pack change 6	1993 1992	=	~	-	-	-	Ξ	
7 Exports 8	1993 1992	-	-	-	Ξ	Ξ	=	
9 Direct sales	1993 1992	Ξ	-	-	Ī	-	_	_
1 Sales - New Brunswick 2	1993 1992		-	_	-	Ξ	_	
3 — Quebec	1993 1992	=	=	=	-	_	_	_
5 - Ontario 6	1993 1992	=	-	-	=	Ξ	=	
7 — Manitoba 8	1993 1992	=	-	-	=	=	-	
9 — Saskatchewan 0	1993 1992	-	900 900	-	***	-	_	_
1 — Alberta 2	1993 1992		-	-	-	-	_	_
3 — British Columbia 4	1993 1992	7.2 6.6	6.4	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0 4.3	6.5 5.8	4.6
5 — Northwest Territories 6	1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0	11.1	10.8	11.9	10.3
7 Total sales	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	14.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993	18.1	15.5	18.5	18.1	17.8	18.4	14.9
TOTAL NET DISPOSITION	1993	17.2	14.3	17.9	18.1	17.8	16.5	

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

Jan. to June

December

November

nguse	Sebtember	Uctober	November	December	Jan. to June	•		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
illions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	s	
							Approvisionnements :	
15.2	16.7	19.9	19.6	18.1	118.8 107.5	1993	Production originale brute	1 2
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	116.0 106.5	1993 1992	Production originals nette	3
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	116.0 106.5	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
0.4	0.6	0.3	1.0	1.1	6.5 6.1	1993 1992		9 10
1.5	0.5	-	3.9	1.9	3.1 3.3	1993 1992		11 12
-	-	-	-	-	-	1993 1992		13 14
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	106.4 97.1	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Importations	17 18
-	_	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	106.4 97.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
	-	-	-	~	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
-		-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
		_	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	-	-	-	-		1993 1992	Ventes directes	29 30
œ	-	_	-		-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	_	~	1993 1992	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Ontario	35 36
-	***	-	_	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-		1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	_	-		1993 1992	- Alberta	41 42
2.7	4.1	9.1	6.9	7.2	41.6 33.9	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	64.8 63.2	1993 1992	- Territoires du Nord-Duest	45 46
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	106.4 97.1	1993 1992	Total des ventes	47 48
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	106.4 97.1	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

ugust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	43.1 35.8	44.1 34.3	41.8 43.9	40.2
3 Net new production 4	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	40.2
5 Net withdrawals 6	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	40.7
7 Less - Field uses B	1993 1992	-	-	Ξ	=		-	
9 - Shrinkage 0	1993 1992	7.5 7.8	6.5 7.5	7.5 7.8	7.2 5.9	7.4 5.9	7.1 7.3	6.6
1 - Plant uses 2	1993 1992	2.0	1.5 4.1	1.0	2.5	2.3	1.9 1.9	2.8
3 — Adjustment 4	1993 1992	-	-	Ξ	Ξ	-	-	
5 Total marketable gas 6	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	30.8
7 Imports	1993 1992	Ξ	_	=	-	=	=	
9 Other receipts 0	1993 1992	Ξ	Ξ	=		Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	30.8
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	
7 Exports 8	1993 1992	=	Ξ	Ξ	_	_	=	
9 Direct sales 0	1993 1992	***	-	=	-	_	Ξ	
1 Sales - New Brunswick 2	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	_	
3 — Quebeo	1993 1992	_	_	_	-	Ī	-	
5 — Ontario 6	1993 1992		-	_	-	-	Ē	
7 — Manitoba 8	1993	-	=	_		-	=	
9 — Saskatohewan 0	1993 1992	=	_	_		_		
1 — Alberta 2	1993 1992		-	=	=	=	-	4
3 — British Columbia 4	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	30.8
	1993 1992	-	=	Ξ	-	=	=	
7 Total sales	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	30.8
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993	34.9	31.6	35.8	33.3	34.3	32.7	

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

December

Jan. to June

November

3000		oop compet	00 (000)	HOVEMBEL	Dacambar	Jan. to June	•		
oût		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
illion	s de m	ètres cubes	à une pression	on de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés c	elciu	s	
								Approvisionnements :	
7	4.4	42.4	44.4	43.9		257.9		Production originale brute	1
				43.7	44.1	257.5 257.0	1992	Production originals netts	3
3	4.3	42.3	44.3	43.8	44.0	256.9	1992		4
3	4.3	42.3	44.3	43.8	44.0	257.0 256.9	1993	Prélèvements nets	5 6
	-	-	-	-	-	-	1993 19 92	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
	5.9	7.0	7.2	7.2	7.5	43.2 42.2	1993 1992		9
	0.8	2.4	4.5	3.1	1.7	11.2 15.6	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
						,,,,,	1993	- Rectifications	13
	-	-	-	-	-	202.6	1992	Total du gaz marchand	14
5.	7.6	32.9	32.6	33.5	34.8	199.1	1992	Total du gaz maronand	16
	-	Aller	-	-	-	-	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
	-	_	-	_	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
2.	7.6	32.9	32.6	33.5	34.8	202.6	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
				33.2		17711	1776		2.2
							4007	Utilisation:	
	-	-	-	-	-	reds	1993	Variations des stocks des distributeurs	24
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	-	-	_	-	_	-	1993 1992	Exportations	27 28
	-	_	_	_	_	_	1993	Ventes directes	29 30
					_	_	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
	-	-	_	-	-	-	1992	- Québec	32
	-	-	-	-	-	-	1992		34
	-	-	-	-	-	~	1993 1992	- Ontario	35 36
	~	_	-	_	400	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
	_	_	-	_		_	1993 1992	- Saskatchewan	39
							1993	- Alberta	41
1			-	•	***	202.6	1992	- Colombie-Britannique	42
27	. 6	32.9	32.6	33.5	34.8	199.1	1992		44
	-	-	-	-	on	-	1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
27	.6	32.9	32.6	33.5	34.8	202.6	1993 1992	Total des ventes	47 48
2.7	.6	32.9	32.6	33.5	34.8	202.6	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

igust

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	_	-		=	-	-	
3 Net new production	1993	_	_	_		~	_	
4	1992	-	-		-	-	-	
5 Net withdrawals 6	1993 1992	-	-	_	_	-	_	
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	-	_	-	-	-	
9 - Shrinkage 0	1993 1992	=		· <u>-</u>		Ξ	_	
1 - Plant uses	1993	-	_	_	_	_		
2	1992	-	-	-	-	-	-	
3 — Adjustment 4	1993 1992	_	-	_	_	_	-	
5 Total marketable gas 6	1993 1992	:	:	:	:	:	:	
7 Imports	1993	102.5	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	104.
9 Other receipts	1993	-	-		-	=	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	104.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1993	-	-	-	-	_	_	
4	1992	-	-	-	-	~	-	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1993	-	_	_	-	_	_	
7 Exports 8	1993 1992		-	-	-	-	-	
9 Direct sales 0	1993 1992	-	ato ato	_	-	-	-	
1 Sales - New Brunswick 2	1993 1992	-	-	_	-	1000 1000		
3 — Quebec	1993		-	-	-	_	-	
4 5 — Ontario	1992	100.1	- 114.7 57.5	171.6	64.4	42.0	42.2	
6 7 — Manitoba	1992	35.5	57.5	132.7	54.2	32.5	129.9	104.
8	1992	tem	-	-	-	-	-	
9 — Saskatchewan 0	1993 1992	-	-	Ξ	=	Ξ	_	
1 - Alberta 2	1993 1992 ′	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	
3 — British Columbia 4	1993 1992	2.4	0.4	-	-	_	_	
5 — Northwest Territories 6	1993 1992	_	Ξ	-	Ξ		=	
7 Total sales	1993 2991	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	104.
	1993	102.5	115.1	171.6	64.4	42.0	42.2	

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

December Jan. to June

November

oû t		Septembre	Octobre N	ovembre	Décembre	Jan. à Juin	1		
11	ions d	e mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	S	
								Approvisionnements :	
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Production originals brute	1 2
	-		-	-	-	-	1993 1992	Production originals netts	3
	-	-	-		-	_	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
	-	-	-	_	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
	-	_	~	_	-	-	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
	-	-	-	_	-	-	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
	-	_	-		_	_	1993 1992	~ Rectifications	13
								Total du gaz marchand	15 16
	111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	537.8 442.7		Importations	17
	_		_	7,7,1	14210		1993	Autres arrivages	18
	111.5	114.9	177 #		-	537.8		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
	111.0	116.8	133.5	64.1	149.0	442.7	1992		22
								Utilisation :	
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23 24
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
	-	-	-		-	_	1993 1992	Ventes directes	29 30
	-	_	-	_	_	_	1993 1992	Ventes – Nouveau-Brunswick	31 32
	-	_	-	-	-	_	1993 1992	- Québec	33 34
						535.0	1993	- Ontario	35
	111.5	116.8	133.5	64.1	147.8		1992		36
	-	-	da	-	-	***	1993	- Manitoba	37 38
	-	-	-	-	-	na.	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	-	-	-	-	-	0.4	1993 1992	- Alberta	41 42
	-	-	-	-	1.2	2.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
	111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	537.8 442.7	1993 1 1992	Total des ventes	47 48
	111.8	116.8	133.5	64.1	149.0	537.8 442.7	1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
_									

gust

September October

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

1 2 3 4	Gas use - reprocessing Shrinkage (1)		Millions o						
1 2 3 4 5			112220110 0	f cubic metres	- millions d	le mětres cub	9 S		
3 4 5	Shrinkage (1)								
5		1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	271.2 247.1	262.5 232.5	229.0
	Flared (2)	1993 1992	1.9	1.7	3.3 1.4	3.4 1.6	3.1 1.9	3.5 1.6	1.8
	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	32.1 28.3	27.1 23.6	25.9
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cu	bes		
7	Manitoba	1993	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	
8		1992	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5 4.6	4.1	4.6 4.5	4.6 4.4	4.0 4.3	3.9 3.9	3.5
11	Alberta	1993 1992	650.6 671.5	599.2 638.7	693.9 653.2	622.6 626.7	63 8.7 600.1	552.3 630.6	611.8
3	Brîtîsh Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.7 21.6	24.4 19.7	15.3 14.1	26.4 24.1	25.5
5	Canada	1993 1992	685.3 701.0	630.3	725.5 679.5	651.8 651.1	658.1 618.8	582.8 658.9	641.1
	Butane								
7	Manitoba	1993 1992	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0 • 1 0 • 1	0.1	0 · 1 0 · 1	0 · 1 0 · 1	0.1
9	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4 3.7	3.5 3.4	3.1
1 2	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 332.6	270.1 313.6	308.7 238.1	314.5
3	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.5 15.4	9.7 11.4	16.6 13.3	14.5
6	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.9 351.9	283.3 328.8	328.9 254.9	332.2
	Ethane (before solvent f)	lood)							
.7 .8	Manitoba	1993 1992	-	_	_	-	_	_	-
9	Saskatchewan	1993 1992	-	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	-
1 2	Alberta			636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	594.4
3	British Columbia	1993 1992	_	=	_	Ξ	=	_	-
5 6	Canada	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	594.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1993	-	-	-	-	-	_	
58 59	Saskatchewan	1992 1993 1992	-	-	-	-	-	-	
	Alberta		512 698 496 244	471 461 452 217	545 006 516 758	561 024 470 677	512 564 442 445	500 465	489 319
	British Columbia			47 109 48 358			48 390 28 604		29 546
	Canada						560 954 471 049		

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

ABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to June Jan. à Juin			
llions of	cubic metres	- millions de	mètres cubes					
					1 720.7	1993	Utilisation en recyclage Pertes (1)	
257.5	280.0	268.7	289.4	283.0	1 573.2	1992	Latte2 (1)	
1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	16.9 9.5	1993 1992	Gaz brûlé (2)	
26.8	26.9	23.7	29.6	37.1	204.7 167.6	1993 1992	Consommation (2)	!
usands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Dennana	
					1.2	1993	Propane Manitoba	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1.6	1992	Trains Cop d	1
4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	25.7 26.6	1993 1992	Saskatchewan	10
654.4	620.3	598.3	594.1	623.6	3 757.3 3 820.8	1993 1992	Alberta	1 1
24.4	26.1	30.0	25.4	23.8	149.6 126.7	1993 1992	Colombie-Britannique	13
683.7	651.3	633.1	624.4	652.3	3 933.8 3 975.7	1993 1992	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6 0.6	1993 1992	Manitoba	17 18
3.9	3.9	4.0	4.1	3.6	21.7 23.1	1993 1992	Saskatchewan	15
289.4	281.3	322.3	317.0	322.0	1 848.8 1 878.2	1993 1992	Alberta	21
15.3	15.0	17.1	15.6	15.4	90.4 90.6	1993 1992	Colombie-Britannique	23 24
308.7	300.3	343.5	336.8	341.1	1 961.5 1 992.5	1993 1992	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible)
-	-	-	_	_	-	1993 1992	Manitoba	27 28
_		~	-	_	-	1993 1992	Saskatchewan	29 30
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	4 059.4 3 514.5	1993 1992	Alberta	31 32
-	-	_	_	_	=	1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	4 059.4 3 514.5	1993 1992	Canada	35 36
ic tonnes	- Tonne métr	ique					Soufre	
					-	1993	Manitoba	37
-	-	-	-	_	-	1992	Saskatchewan	38 39
600	-	-	-	-	7 407 040	1992	A11	40
492 036	437 180	502 256	511 997	533 379	3 103 218 2 818 129	1993 1992	Alberta	41 42
44 898	45 405	48 408	51 626	53 555	288 082 252 175	1993 1992	Colombie-Britannique	43 44
536 934	482 585	550 664	563 623	586 934	3 391 300 3 070 304	1993 1992	Canada	45 46

Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

efinitions

rude Qil

rude oil. A mixture mainly of pentanes and eavier hydrocarbons that may be contaminated ith sulphur compounds, that is recovered or s recoverable at a well from an underground eservoir and that is liquid at the conditions nder which its volume is measured or estiated, and includes all other hydrocarbon ixtures so recovered or recoverable except aw gas or condensate.

ynthetic crude oil. A mixture mainly of entanes and heavier hydrocarbons that may ontain sulphur compounds, that is derived rom crude bitumen and that is liquid at the onditions under which its volume is measured restimated, and includes all other hydrocaron mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions os on volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommention

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

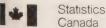


ORDER FORM

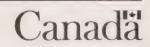
Statistics Canada

MAIL TO:		PHONE:	FAX TO:		ME	THOD OF P	AYMENT:				
		1-800-267-6677	(613) 951-158	4	(Che	eck only one)					
Marketing Divi		Charge to VISA or MasterCard, Outside	VISA, MasterCard and Purchase Orders only.			Please charg	je my:		/ISA	□м	asterCard
Statistics Cana Ottawa, Ontari Canada K1A 0	ada io	Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	Please do not send cor mation. A fax will be tre as an original order.			Card Number	·				
(Please print)			,			Signature				L_	xpiry Date
Company					_	Payment end					
Department						Please make ch Receiver Gener	ral for Canac	da – Pi	der payat ublications	ole to the	
Attention						Bill me later except subsc					tions
Address											
City		Provinc	e	_		Purchase Ord (Please enclose		er L			
Postal Code		Phone	Fax	—							
	Pleas	e ensure that all information	is completed.			Authorized Signature	gnature				
Catalanua			ls	te of sue		nual Subscription or Book Price					
Catalogue Number		Title		or Indicate an "S" for subscriptions		Canada \$	United States US\$	States Countries	untries	Quantity	Total \$
Note: Ca	talogue	e prices for U.S. and other	r countries are shown	in US	dolla	rs.			COUNT		
➤ GST Rec	aistration	n # R121491807							plicable)		
							(Car		T (7%) clients	only)	
Receiver	Genera	ey order should be made p al for Canada - Publication	payable to the				(GRAN	D TOTA	L	
		pay in Canadian funds an bank. Prices for US and fo					in US fund	ds	PF	093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



stics Statistique da Canada



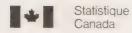


BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MOD	ALITÉS DI	E PAIEMEI	NT:		
$\overline{\mathbb{Z}}$	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Coch	ez une seule	case)			
Division de la	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De	VISA, MasterCard et bon	de 🔲 V	euillez déb	iter mon co	mpte	VISA 🗌 I	MasterCar
commercialisation /ente des publica Statistique Canada	tions l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le	confirmation: le bon télé-	e	l° de carte		1 1 1		
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6	(613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.	copié tient lieu de com-						
Veuillez écrire en	caractères d'imprimerie.)		S	Signature			Date	d'expiratio
			— 🔾 Р	aiement ind	lus			
Compagnie						chèque ou ma a - Publication	ndat-poste à l'o	ordre du
Service								
l'attention de			p	our toutes le	es publication		n acompte es dées, sauf po 500 \$.)	
Adresse								
/ille	Province	;		l° du bon d Veuillez joindre		le LIII		
Code postal	Téléphone	Télécopieur	- _					
Ve	uillez vous assurer de remplir le boi	n au complet.	S	Signature de	la personne	autorisée		
		Édei			nement and de la publi			
Numéro au catalogue	Titre		ou Inscrire 'A" pour les abonnements	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
Veuillez no	ter que les prix au catalogue	nour les É-II et les au	tres navs	sont		TOTAL		
donnés en	dollars américains.		areo paye c			RÉDUCTION		
► TPS N° R1	21491807					(s'il y a lieu		
	ou mandat-poste doit être établ				-	canadiens s	eulement)	
Receveur g	énéral du Canada — Publication	S.			T	OTAL GÉNÉR	RAL	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistics Canada Canada

INTERESTED INACQUIRING A CANADIAN ORIGINAL?

Then *Canadian Social Trends* is the acquisition for you. A first on the Canadian scene, this journal is claiming international attention from the people who need to know more about the social issues and trends of this country.

Drawing on a wealth of statistics culled from hundreds of documents, *Canadian Social Trends* looks at Canadian population dynamics, crime, education, social security, health, housing, and more.

For social policy analysts, for trendwatchers on the government or business scene, for educators and students, *Canadian Social Trends* provides the information for an improved discussion and analysis of Canadian social issues.

Published four times a year, *Canadian Social Trends* also features the latest social indicators, as well as information about new products and services available from Statistics Canada.

CANADIAN SOCIAL TRENDS

(Catalogue No. 11-008E) is \$34 annually in Canada, US\$40 in the United States and US\$48 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

VOUS DÉSIREZ FAIRE L'ACQUISITION D'UNE OEUVRE ORIGINALE?

Alors **Tendances sociales canadiennes** est la publication qu'il vous faut. Première en son genre sur la scène canadienne, cette revue retient l'attention des gens d'ici et d'ailleurs qui désirent en savoir plus sur les questions sociales de l'heure au pays.

À l'aide d'abondantes statistiques extraites de nombreux documents, *Tendances sociales canadiennes* brosse le tableau de la dynamique de la population canadienne, de la criminalité, de l'éducation, de la sécurité sociale, de la santé, de l'habitation et de plusieurs autres sujets.

Que ce soit pour les analystes de la politique sociale, les analystes des tendances oeuvrant au sein des administrations publiques et du monde des affaires, les enseignants ou encore les étudiants, **Tendances sociales canadiennes** dégage l'information nécessaire à des discussions et des analyses approfondies relativement aux questions sociales.

Tendances sociales canadiennes présente également les plus récents indicateurs sociaux de même que des renseignements relatifs aux produits et services qu'offre Statistique Canada.

TENDANCES SOCIALES CANADIENNES

Ce trimestriel (No 11-008F au catalogue) se vend 34 \$ l'abonnement annuel au Canada, 40 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.

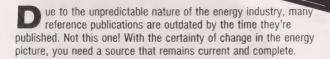
Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.



DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.

~/~

Write to

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1 A OT6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584**. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le **Guide statistique de l'énergie** (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

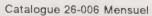
Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

July 1993



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Publicati

Juillet 1993







Statistics Statistique Canada Canada

Canadä'

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John	's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

 Newfoundland, Labrador,

 Nova Scotia, New Brunswick

 and Prince Edward Island
 1-800-565-7192

 Quebec
 1-800-361-2831

 Ontario
 1-800-263-1136

 Manitoba, Saskatchewan, Alberta
 1-800-563-7828

 British Columbia and Yukon
 1-800-663-1551

Telecommunications Device	e for the
Hearing Impaired	1-800-363-7629
Toll Free Order Only Lin	e (Canada
and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, Klå OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John'	s(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick
et Île-du-Prince-Édouard 1-800-565-7192
Québec 1-800-361-2831
Ontario 1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta
et Territoires du Nord-Ouest 1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon 1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629 Numéro sans frais pour commander seuloment(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)



...75

Years of Ans

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production

SIC 071 July 1993 Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Juillet 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Novembre 1993

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays : 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

BLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		1 402		PAGE
igt	lights	5	Faits saillants	5
b)	le		Tableau	
	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan .	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

July 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1993 amounted to 9.1 million cubic metres compared to 8.7 million cubic metres in July 1992, an increase of 4.7%. Imported crude for the same period amounted to 3.7 million cubic metres an increase of 51.8% over July 1992.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.5 million cubic metres (66.0%) were sent to Canadian refineries and 4.9 million cubic metres (37.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 13.8% to 13.8 billion cubic metres from 12.1 billion cubic metres in July 1992. Marketable production for July amounted to 10.5 billion cubic metres, an increase of 17.2%.

The disposition of natural gas for July 1993 is as follows: 2.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.2 billion cubic metres were exported; 3.1 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customerin Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juillet 1993

- En juillet 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,1 millions de mètres cubes comparativement à 8,7 millions de mètres cubes en juillet 1992, soit une augmentation de 4,7%. Les importations de pé trole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,7 millions de mètres cubes, soit une hausse de 51,8%.
- L'utilisation du pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 1993 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (66,0%) destinés aux raffineries canadiennes et4,9 millions de mètres cubes (37,7%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 13,8% passant de 12,1 milliards de mètres cubes en juillet 1992 à 13,8 milliards de mètres cubes. En juillet 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10,5 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 17,2%.
- Au cours du mois de juillet 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2,9 milliard de mètres cubes sont des livraisions nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 5,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,1 milliards de mètre cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mětres ci	J b e s		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	1 987.8 1 781.1	1 870.5 1 679.3	2 072.4 1 769.2	1 922.0 1 717.7	2 075.7 1 768.7	2 093.0	2 182.7 1 853.6
3	Light and medium	1993 1992	4 112.3 4 307.0	3 762.2 4 044.4	4 236.7 4 313.5	4 069.4 4 103.5	4 114.1 4 071.0	4 247.2 4 032.8	4 205.1 4 342.4
5 6	Synthetic	1993 1992	979.2 1 249.2	873.2 956.9	1 039.5 1 279.6	1 020.1 937.3	1 144.9 946.1	1 312.3 1 132.8	1 306.3 1 217.5
7	Crude bitumen	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 609.7	702.9 6 57. 0
9	Total crude	1993 1992	7 710.5 7 850.3	7 082.7 7 203.6	8 005.8 8 004.6	7 669.2 7 403.0	7 962.3 7 429.6	8 369.1 7 485.6	8 397.0 8 070.5
11	Condensate	1993 1992	23.8 18.8	22.6 17.4	25.3 17.9	22.4 16.9	20.2	20.3	21.8 18.8
13	Pentanes plus	1993 1992	685.5 675.2	625.1 628.8	702.3 645.9	667.5 633.1	643.4 609.3	670.4 550.8	722.3 645.3
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	8 419.8 8 544.3	7 730.4 7 849.8	8 733.4 8 668.4	8 359.1 8 053.0	8 625.9 8 056.0	9 059.8 8 052.5	9 141.1 8 7 3 4.6
17 18	Imports	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 64B.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	11 311.9 11 065.9	10 187.8 10 074.9	11 887.5 11 063.9	10 733.6 10 298.4	11 355. 8 9 949.4	11 707.9 10 677.3	12 852.0 11 178.9
	Disposition:			•					
21 22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 316.0 1 224.8	2 166.9 976.5
23 24		1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.B 992.3	1 252.5 1 322.3	1 600.1 1 337.9
25 26		1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 236.6 2 014.3	2 283.9 2 011.0
27 28		1993 1992	=	-	-	=	-	-	-
29 30		1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9 227.4	74.1 59.9	261.9 268.7
31 32	- Alberta	1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 650.4 1 379.5	1 658.5 1 636.7
33 34		1993 1992	680.0 629.5		632.4 625.2	499.3 634.1	460.0 707.9	448.0 620.5	4 88 .8 730.4
35 36		1993 1992		15.4	. 9.4	8.7	4.5 9.6		19.0 13.8
37 38	Total to refineries	1993 1992		6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 225.8 6 206.0	6 763.3 5 930.6	6 994.1 6 6 3 1.7	8 479.1 6 97 5 .0
39 40			4 100.7 4 060.1	3 738.1 3 726.8	4 072.0 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 449.1 4 016.6	4 368.2 3 421.2	4 850.6 4 283.2
41 42	·	1993 1992	148.8	29.9 151.9	_	34.1 68.0	-	34.2	
43 44	Total exports	1993 1992	4 100.7 4 208.9	3 768.0 3 878.7	4 072.0 4 146.0	3 897.0 4 199.8	4 449.1 4 016.6	4 368.2 3 455.4	4 850.6 4 283.2
45 46			- 236.2 - 169.0	- 158.1 - 140.5	229.9 124.8	647.0 -27.6	157.4 -7.1	194.8 499.5	- 402.3 - 199.6
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992		9.7 11.8	7.9 17.7	6.1 15.6	6.4		7.4 7.0
49 50		1993 1992	- 113.4 10.8	-2.4 -1.0	-68.7 30.5	-42.3 -95.4		141.0 69.1	-82.8 113.3
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION		11 311.9 11 065.9	10 187.8 10 074.9	11 887.5 11 063.9	10 733.6 10 298.4	11 355.8 9 949.4	11 707.9 10 677.3	12 852.0 11 178.9

LEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

ıst	September	October	November	December	Jan. to J	uly		-
t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J	uil		
sands of	oubio metres	- milliors	de mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
896.4	1 868.1	1 986.0	1 895.8	1 977.3	14 204.1 12 279.9	1993 1992	Lourd	1 2
371.8	4 117.7	4 270.5	4 079.9	3 926.0	28 747.0 29 214.6	1993	Léger et médium	3
272.3	970.8	4 700 2	4 706 5	4 200 8	7 675.5		Synthétique	5
2/2.3	970.0	1 308.2	1 306.5	1 200.5	7 719.4 4 570.0	1992	Pétrole brut bitumineux	6
688.1	657.0	647.6	574.4	557.5	4 233.3	1992		8
228.6	7 613.6	8 212.3	7 856.6	7 661.3	55 196.6 53 447.2	1993	Total pétrols brut	9 10
16.9	19.2	19.9	20.6	22.3	156.4 123.0	1993 1992	Condensat	11 12
642.8	608.3	657.8	664.1	680.9	4 716.5 4 388.4	1993 1992	Pentanes plus	13
888.3	8 241.1	8 890.0	0 841 7	0.744.8	60 069.5		Total prélèvements nets	15
000.3	0 241.1	8 890.0	8 541.3	8 364.5	57 958.6 19 967.0	1992 1993	Importations	16 17
477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	16 350.1	1992		18
365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	80 036.5 74 308.7	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	10 908.2 7 733.7	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
429.7	1 379.6	1 388.4	1 174.9	1 549.7	9 269.3 8 375.9	1993	- Québec	23
727.7	1 3/ 7. 0	1 300.4	1 1/4.5	1 343.7	14 455.4	1992	- Ontario	24
287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	13 763.3	1992	M11-1-	26
-	-	-	-	-	=	1993 1992	- Manitoba	27 28
281.1	271.1	262.6	263.5	274.6	1 644.6 1 558.8	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
612.7	1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	10 069.4 9 726.4	1993 1992	- Alberta	31 32
687.1	610.9	600 7	CAR (3 821.8	1993	- Colombie-Britannique	
007.1	610.5	698.7	615.6	595.3	4 566.6	1992	- Territoires du NO	. 35
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	83.7	1992	Tatal Ident our ressionada	36
432.1	7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	50 208.7 45 808.4	1992	Total livré aux raffineries	37 38
016.1	4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	29 441.6 27 785.7	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	64.0 402.9	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
050.1	6 14E E	6 000 E	7 086 6	6 904 0	29 505.6 28 188.6	1993	Exportations totales	43 44
050.1	4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	432.5		Variations nettes des stocks	45
-47.9	- 144.1	140.1	287.8	- 177.6	80.5	1992	Liverisons & disubses salestones	46
8.2	10.4	33.2	38.7	23.0	78.7 104.6	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	48
-76.6	-9.4	92.9	-52.8	120.6	- 189.0 126.6	1993 1992	Pertez et rectifications	49 50
365.9	11 234.4	11 025.4	11 187.5	11 525.2	80 036.5 74 308.7	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	9 S		
Supp.	14:								
	stic production:								
1 Heavy	·	1993	_	_	_		_	_	
2		1992	-	-	-	-	-	-	
3 Light	t and medium	1993 1992	_	_	-	_	77.2	109.1 59.8	143. 111.
5 Synti	hetic	1993		~	-	-	-	-	
6		1992	-	•		-	-	_	
8	e bitumen ·	1993 1992	_	-	_	_	-	=	
9 Tota:	1 orude ·	1993 1992				•	77.2	109.1 59.8	143.
11 Conde	ensate	1993	_	_	_	_	_	_	
12		1992	-	-	-	-		-	
13 Penta 14	anes plus	1993 1992	_	_	-	_	_	_	
	l net withdrawals	1993	-				77.2	109.1	143.
16		1992		•		•	•	59.8	111.
17 Impor 18	rts	1993 1992	_	-	_	_	-	=	
19 TOTAI	L SUPPLY	1993 1992	-		:	:	77.2	109.1 59.8	143.
20		1776		_				37.0	1110
Dispo	osition:								
21 To Re	efineries - Atlantic	1993 1992	_	-	_	_	_	82.6	81.
23	- Quebec	1993		_	_	_	-	_	
24		1992	-	-	-	-	-	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	_	-	_		_	_	
27	- Manitoba	1993	-	-	-	-	-	-	
28	- Saskatchewan	1992	_	_	_	_	_	_	
30	- Saskatenewan	1992	_	-	_	-	_	-	
31 32	- Alberta	1993 1992		-	_	-	-		
33	- British Columbia		_	_	_	_	_	_	
34		1992	-	-	-	-	-	-	
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_	_		_	_		
	l to refineries	1993	68 18		:	:	:	82.6	81.
38 38 Even	rt to the United States	1992		•	-	-	-	39.8	39.
40	rt to the United States	1992	-		-	-	-	-	147.
41 Expor 42	rt to other countries	1993	, enn	-	-	-	-	_	
	l exports	1993	-					39.8	39.
44		1992	•	•		-	•	٠	147.
45 Net 3 46	inventory changes	1993 1992	***		_	_	77.2	-13.3 59.8	22. -38.
	veries to other purchasers	1993		_	-	_	-	_	
48		1992	-	-	-	-	-	-	
49 Losse 50	es and adjustments	1993 1992	_	=	_	_	_	~	2.
	L DISPOSITION	1993	:	:	:	:	77.2	109.1	143.
52		1992		•	•	•		59.8	111.4

LEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

ust	September	October	November	December	Jan. to	July		
	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä	Juil		
sands of	F cubic metre:	s - milliers	de mêtres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	-	-	-	-	_	1993 1992	Lourd	1 2
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	329.5 171.2	1993	Léger et médium	3
,,,,,,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	, , ,	00.0	3, 10	-		Synthétique	4
-	-	-	-	~	-	1992		6
-	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	329.5 171.2	1993 1992	Total pétrole brut	9
					_		Condensat	11
-	dia	-	-	-	***			12
-	- ma	-	-	-	=	1992	Pentanes plus	13
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	329.5 171.2	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
		_	_		-	1993	Importations	17
	-	_	_	_	329.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	171.2	1992		20
							Utilisation:	
_	_	78.6	40.7	75.5	163.8	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
					_	1993	- Québec	23
82.6	-	-	-	-	-	1992	0-11-	24
	-	19	-	-	_	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-		-	_	1993 1992	Manitoba	27 28
_		_			-	1993 1992	- Saskatohewan	29 30
			_	_	_	1993	- Alberta	31
- Care	-	MO	-	-	-	1992		32
~	-	-		-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_		_	_	_	-	1993 1992	- Territoires du NO.	35
					163.8	1993	Total livré aux raffineries	37
82.6	•	78.6	40.7	75.5	79.2	1992	Francisco de Francisco de la Constantina del Constantina de la Con	38
-	73.7	74.0	-	-	147.9	1992	Exportation aux États-Unis	40
-	-	_	_	_	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
	73.7	74.0			79.2		Exportations totales	43
	/3./	74.0	•	•	147.9 86.5	1992	Variations nettes des stocks	45
23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	21.3	1992		46
-	~	-	-	ω	_	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.9	-0.8	4.2	_	_	2.0	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
					329.5	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	171.2	1992		52

petrol. & natural gas production sties Canada — Cat. No. 26-006

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

lune July	May	April	March	February	January			
luin Juillet	Mai	Avril	Mars	Février	Janvier			
	bes	s de mêtres cu	es - milliers	of cubic metr	thousands			
							Supply:	
							Domestic production:	
= :	-	-	_	-	-	1993 1992		1 2
21.8 22.7 17.4 17.5	20.6 18.5	20.9	21.6 19.4	17.1 18.5	18.0 18.5	1993 1992		3
-	-	=	=	••	-	1993 1992	-3	5 6
: :	-	-	=	-	-	1993 1992		7 8
21.8 22.7 17.4 17.9	20.6 18.5	20.9 19.3	21.6 19.4	17.1 18.5	18.0 18.5	1993 1992		9 10
60 m		-	=	Ξ	-	1993 1992		11
: :	-	-	Ξ	_	Ξ	1993 1992		13 1
21.8 22.7 17.4 17.9	20.6 18.5	20.9 19.3	21.6	17.1 18.5	18.0 18.5	1993 1992		15 16
: :	-	=	=	=	=	1993		17
21.8 22.7 17.4 17.9	20.6 18.5	20.9 19.3	21.6	17.1 18.5	18.0 18.5	1993 1992		19
							Disposition:	1
: :	-	=	-	-	_	1993 1992		21
: :	_		=	-	-	1993 1992		23
21.8 22.7 17.4 17.9	20.6 18.5	20.9	21.6 19.4	17.1 18.5	18.0 18.5	1993 1992		25 26
: :		Ξ	Ξ	Ξ	_	1993 1992		27
: :	-	=	=	-	_	1993 1992		29
: :	-	Ξ	-	Ξ	-	1993 1992		31
: :	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	1993 1992	- British Columbia	33
	_	-		_	-	1993 1992	- N.W. Territories	3 5 3 6
21.8 22.7 17.4 17.9	20.6 18.5	20.9 19.3	21.6 19.4	17.1 18.5	18.0 18.5	1993 1992		37 1
ī :	_	-	_	-	-	1993 1992	•	39 I
	-	-	_	-	-	1993 1992		41 1
-	a a	:	:		:	1993		13 1 14
- :	-	-	_	_	_	1993 1992		45 I
	-	-	-	_	_	1993 1992	·	47 1 48
<u> </u>	_	=	=	-	-	1993 1992		9 1
21.8 22.7 17.4 17.9	20.6 18.5	20.9	21.6	17.1 18.5	18.0 18.5	1993 1992		51 1 52

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

just	September	October	November	December	Jan. to J	uly		
iŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ji	uil		
usands of	f cubic metres	- milliers	de mètres cube	s		***************************************		
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	-	1993 1992	Lourd	11 2
					142.7		Léger et médium	3
17.5	17.1	22.1	19.0	18.7	129.5	1992		4
-	-	-	-	-	-	1993	Synthétique	5
_	_	_	_	_	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
					142.7		Total pétrole brut	9
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	129.5	1992		10
-	-	-	-	-	-	1993	Condensat	11
-	_	_	_	_	-	1993 1992	Pentanes plus	13 14
					142.7	1993	Total prélèvements nets	15
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	129.5	1992		16
-	-	~	-	-	_	1992	Importations	17 18
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	142.7 129.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	_	_	_	_	_	1993 1992	- Québec	23 24
					142.7	1993	- Ontario	25
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	129.5	1992	M	26
-	-	~	-	-	_	1992	- Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
					-	1993	- Alberta	31
-	-	-	-	-	_	1992	- Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-	_	1992	- 0020///0240-012444	34
_	_	-	_	_	_	1993 1992		35 36
17.0			10.0		142.7		Total livré aux raffineries	37 38
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	129.5	1992	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	=	1992		40
_	_	_	_	_	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
					-	1993 1992	Exportations totales	43 44
•	•	•			•		Variations nettes des stocks	45
-	60	-	-	-	Ξ	1992		46
-	_	_	***	-	_	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-		Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	142.7	1992 1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	129.5	1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic metr	95 - M11119FS	de metres cut	2 0 0		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1993 1992	-	_	_	-	_	_	
3	Light and medium	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52.1 55.4
		1993 1992	-	-	_	-	_	_	
7	Crude bitumen	1993 1992	-		_	-	-	-	
9	Total crude	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52.1 55.4
11		1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1	. 0.1	0.1	0.1
13	Pentanes plus	1993	Ξ	_	_	Ξ	_	Ξ	:
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.2 55.5
17 18	Imports	1993 1992	-	_	_	-	=	_	
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.8 55.8
	Disposition:			,					
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	-	_	=	=	Ξ	:
23 24	- Quebec	1993 1992	-	-	_	-	=	-	
2 5 26	- Ontario	1993 1992	19.4	1.9	29.0 28.7	14.1	18.8 18.7	29.0	0.1
27 28	- Manitoba	1993 1992		-	Ī	=	=	Ξ	:
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	-	-	=	=	Ξ	-	
31 32	- Alberta	1993 1992	-	-	-	-	_	_	
33 34	- British Columbia	1993 1992	_	-	-	=	=	-	
35 36	- N.W. Territories	1993	-	-	-	-	-	-	:
37 38		1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1 6.1	18.8 18.7	29.0	0. 26.
39		1993	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9	23.3	21.8	34.2 16.5	32.0 26.2
41		1993	r mar	-	-	-	~	~	:
	Total exports	1993	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9	23.3 40.6	21.8	34.2 16.5	32.0 26.1
45 46		1993	5.3 2.3	9.8 4.5		14.3	12.3	16.5	20.4
47 48	Deliveries to other purchasers		-		=	=	_	-	
	Losses and adjustments	1993	-0.2 1.5	-0.3 1.2		-0.3 0.8	-0.4 1.5	-0.2 1.6	-0.3
	TOTAL DISPOSITION	1993	54.4	48.6	53.9	51.4	52.5	50.5	52.2

LEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

Jan. to July

ŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ā J	uil		
usands of	cubio metres	- milliers	de mètres cube:	\$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
-	_	-	-	-	362.9	1992		2
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	385.2	1992	Léger et médium	3
-		40	-	_	_	1993 1992	Synthétique	5
					_		Pétrole brut bitumineux	7
-	-	40	-	-	-	1992		8
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	362.9 385.2	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.6		Condensat	11
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.7	1992	Pentanes plus	12
-	-	-	-	-	-	1992		14
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	363.5 385.9	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
					_		Importations	17
-	-	-	-	-		1992		18
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	363.5 385.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	OM	-	~	-	1992	The state of the s	22
-	_	_	_	_		1993 1992	~ Québec	23 24
					83.3	1993	- Ontario	25
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	152.9	1992	Maritan	26
-	-	-	-	•	_	1993	- Manitoba	27 28
-	_	-	_	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
					_	1993	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1992		32
1	-	-	-	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	-	1993 1992		35
	-	_	_	_	83.3		Total livré aux raffineries	37
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	152.9	1992		38
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	199.3 198.0	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
					-		Exportation dans d'autres pays	41
_	-	-	-	-	-	1992	Sunnahadana dadalar	42
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	199.3 198.0	1993	Exportations totales	44
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	82.9 25.7	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
		7.0			-	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47
000	-	-	-	-	-	1992		48
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0.4	9.3	1993	Pertes et rectifications	50
	FA 1	F4 F		F 4 7	363.5	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
54.6	B2.1	56.5	54.4	54.3	385.9	1776		25

September

ust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin '	Juillet
			thousands	of ouble metr	es - milliers	de mětres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1993 1992	794.8 731.4		807.4 727.5	750.1 716.1	832.1 732.5	831.3 740.6	877.9 780.7
	Light	1993 1992	375.1 352.9	346.5 340.5	382.0 353.9	354.1 340.0	384.4 355.1	568.1 344.2	420.2 353.7
	-3	1993 1992	_	-	-	=	Ξ	-	-
	Crude bitumen	1993 1992	-	~	-	-	-	_	-
9	Total orude	1993 1992	1 169.9 1 084.3	1 085.6 1 035.0	1 189.4 1 081.4	1 104.2 1 056.1	1 216.5 1 087.6	1 399.4 1 084.8	1 298.1 1 134.4
11 12	Condensate	1993 1992	_	-	-	-		Ξ	-
13 14	Pentanes plus	1993 1992	2.4	2.6	2.8	2.6	2.4	2.6	2.6
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9 1 090.0	1 402.0 1 087.4	1 300.7 1 137.0
17 18	Imports	1993 1992	_	_	-	=		Ξ	-
	TOTAL SUPPLY	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9	1 402.0 1 087.4	1 300.7 1 137.0
	Disposition:								
21	To Refineries ~ Atlantic	1993 1992	000 000	Ξ.	-	-	-	-	1
23 24	4	1993 1992	_	-	-	0.6	-	-	-
25 26		1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	247.7 369.1	78.1 195.2
27 28		1993 1992		-	-	-	=	-	1
29 30		1993 1992	182.1	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3 112.1	41.2 18.4	180.3 123.0
31 32		1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	38.3 . 18.1	22.7
33 34		1993 1992	-	-	Ξ	-	=	-	-
35 36		1993 1992	_			-	-		1
37 38		1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	364.4 428.2	326.4 353.3	359.2 483.2	327.2 405.6	281.1 344.7
39 40	•	1993 1992			896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	960.1 571.1	1 157.4 787.7
41 42		1993 1992	·	-	-		=	=	-
43 44	Total exports	1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	960.1 571.1	1 157.4 787.7
45 46		1993 1992	-28.0 -3.7	3.2 43.7	-29.7 -35.3	48.8 -5.0	11.0 -3.0	-9.1 76.7	-58.3 -39.4
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992		_	Ξ	-	Ī	Ξ.	-
49		1993	-70.9 5.9		-38.8 24.3	-66.6 27.4			-79.5 44.0
51 52	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9	1 402.0 1 087.4	1 300.7 1 137.0

LEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

ust	September	October	November	December	Jan. to Ju	uly		
ŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ju	uil .		
usands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 5				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
800.1	768.2	801.8	774.5	802.9	5 632.7 5 123.3	1993 1992	Médium et lourd	1 2
359.3	338.1	389.9	770.0	77.4	2 830.4		Léger	3
337.3	338.1	307.7	370.8	376.0	2 440.3	1992	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1992		6
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 159.4	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	8 463.1 7 563.6	1993 1992	Total pétrole brut	9
					-	1993	Condensat	11
-	-	-	-		40.0			12
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	18.0 18.1	1993	Pentanes plus	13 14
161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	8 481.1 7 581.7	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	-	1993	Importations	17
	_		_	_	8 481.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	7 581.7	1992		20
							Utilisation:	
	_	-		-	_	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					0.6	1993	- Québee	23
-	-	~	-	0.3	1 355.1	1992	- Ontario	24
255.4	216.4	297.2	241.3	234.2	1 893.2	1992	- untario	26
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
157.5	169.7	161.4	182.7	197.2	1 074.9 794.3	1993 1992	- Saskatohewan	29 30
					148.5	1993	- Alberta	31
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	59.6	1992	G-1	32
-	-	-	-	-	-	1993	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	_	_	-	1993 1992		35 36
434.7	401.0	472.6	431.2	445.9	2 579.1 2 747.1	1993	Total livré aux raffineries	37 38
	40110	475.0	401.2	770.7	6 243.2		Exportation aux États-Unis	39
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	4 628.9	1992		40
-	-	-	-	-	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	6 243.2 4 628.9	1993 1992	Exportations totales	43 44
27.0					-62.1		Variations nettes des stocks	45
-23.8	36.1	22.5	-25.5	-30.0	34.0	1992	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-	1992		48
22.1	-62,9	-27.5	-26.5	-79.2	- 279.1 171.7	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
761.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	8 481.1 7 581.7	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
			, , , , , ,					

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Julllet
		thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	1695		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1993	1 193.0	1 131.4	1 265.0	1 171.9	1 243.6	1 261.7	1 304.
2	1992	1 049.7	984.8	1 041.7	1 001.6	1 036.2	969.7	1 072.
3 Light and medium	1993	3 345.8	3 071.0	3 456.6	3 332.2	3 275.8	3 176.6	3 261.
4	1992	3 537.2	3 315.8	3 542.0	3 364.9	3 329.2	3 229.0	3 456.
5 Synthetic	1993	979.2	873.2	1 039.5	1 020.1 937.3	1 144.9	1 312.3	1 306.
6	1992	1 249.2	956.9	1 279.6		946.1	1 132.8	1 217.
7 Crude bitumen	1993	631.2	576.8	657.2	657.7	627.6	716.6	702.
8	1992	513.0	523.0	642.3	644.5	643.8	609.7	657.
9 Total oruds	1993	6 149.2	5 652.4	6 418.3	6 181.9	6 291.9	6 467.2	6 575.
	1992	6 349.1	5 780.5	6 505.6	5 948.3	5 955.3	5 941.2	6 403.
1 Condensate	1993	21.0	20.2	23.0	19.9	17.8	17.9	19.
2	1992	16.2	14.9	15.4	14.2	14.5	13.6	16.
3 Pentanes plus	1993	649.7	594.2	667.2	632.2	618.3	638.3	688.
4	1992	642.2	598.4	615.0	602.9	579.1	526.3	618.
5 Total net withdrawals	1993	6 819.9	6 266.8	7 108.5	6 834.0	6 928.0	7 123.4	7 283.
6	1992	7 007.5	6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.
7 Imports 8	1993 1992	_	-		-	_	-	
9 TOTAL SUPPLY	1993	6 819.9	6 266.8	7 108.5	6 834.0	6 928.0	7 123.4	7 283.
0	1992	7 007.5	6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.
Disposition:								
1 To Refineries - Atlantio 2	1993 1992	65.5	Ξ	54.8	54.8	-	_	
3 — Quebeo	1993 1992	-	ī	=	3.4	92.7	60.4	47.
5 - Ontario	1993	1 800.4	1 503.4	1 715.6	1 602.3	1 458.0	1 620.6	2 012.
6	1992	1 771.4	1 568.5	1 525.4	1 416.0	1 311.2	1 405.7	1 518.
7 — Manitoba B	1993 1992		-	-	=	_	Ξ	
9 — Saskatchewan	1993	64.7	66.6	103.8	103.5	116.6	32.9	81.
0	1992	112.0	105.4	115.0	129.6	115.3	41.5	145.
1 — Alberta	1993	1 314.4	1 327.4	1 389.3	1 053.3	1 329.4	1 564.5	1 580.
2	1992	1 353.3	1 234.6	1 425.7	1 225.6	1 217.3	1 322.4	1 569.
3 — British Columbi	a 1993	504.0	433.7	471.8	379.5	359.1	322.5	341.
4	1992	442.8	479.6	439.8	435.7	537.5	464.2	517.
5 — N.W. Territorie 6	s 1993 1992		-	000 000	-	=	-	
7 Total to refineries	1993	3 749.0	3 331.1	3 735.3	3 196.8	3 355.8	3 600.9	
8	1992	3 679.5	3 388.1	3 505.9	3 206.9	3 181.3	3 233.8	
9 Export to the United States	1993	3 279.8	2 971.4	3 154.8	2 979.7	3 449.4	3 286.6	3 570 a
	1992	3 317.8	3 047.9	3 430.2	3 401.6	3 405.2	2 821.3	3 321 a
1 Export to other countries 2	1993 1992	148.8	29.9 151.9	Ξ	34.1 68.0	Ξ	34.2	
3 Total exports	1993 1992	3 279.8 3 466.6	3 001.3 3 199.8	3 154.8 3 430.2	3 013.8 3 469.6	3 449.4 3 405.2	3 286.6 2 855.5	
5 Net inventory changes		- 210.7	- 155.8	229.3	587.3	64.1	196.0	- 379
6		- 175.6	- 202.2	169.3	-3.2	-28.6	329.1	- 105
7 Deliveries to other purchasers B		31.4		7.9 17.7	6.1 15.6	6.4	9.8 21.6	
9 Losses and adjustments	1993	-29.6	80.5	-18.8	30.0	52.3	30.1	21 .
0	1992	16.1	-3.7	12.9	- 123.5	-19.0	41.1	64 .
1 TOTAL DISPOSITION	1993	6 819.9	6 266.8	7 108.5	6 834.0	6 928.0	7 123.4	7 283.
2	1992	7 007.5	6 393.8	7 136.0	6 565.4	6 548.9	6 481.1	7 037.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

Jan. to July

November

Approvisionnement: Production intérieur 1 096.3 1 099.9 1 184.2 1 121.3 1 174.4 7 156.6 1992 3 474.0 3 267.0 3 376.2 3 255.6 3 169.8 23 774.5 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 7 719.4 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 4 233.3 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 4 233.3 1992 6 530.7 5 994.7 6 516.2 6 257.8 6 102.2 42 883.8 1992 1 5.7 17.1 17.7 17.9 19.7 19.9 1993 Condensat 1992 6 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 7 159.4 6 590.7 7 159.1 6 905.4 6 769.2 47 170.6 1992	1 2 3 4 5
Production intérieur 1 096.3	1 2 3 4 5 6 6 1 1 1 1 1 2 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3
1 096.3	1 2 3 4 5 6 6 1 1 1 1 1 2 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3
1 096.3	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12
3 474.0 3 267.0 3 376.2 3 255.6 3 169.8 23 774.5 1992 1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 7 719.4 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 4 233.3 1992 6 530.7 5 994.7 6 516.2 6 257.8 6 102.2 43 736.8 1993 Total pétrole brut 1 272.3 17.1 17.7 17.9 19.7 104.9 1992 6 488.6 1993 Total prélèvements net 4 488.6 1993 Total prélèvements net	3 4 5 6 1x 7 8 9 10
1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 7 719.4 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 4 233.3 1992 6 530.7 5 994.7 6 516.2 6 257.8 6 102.2 43 736.8 1993 Total pétrole brut 15.7 17.1 17.7 17.9 19.7 104.9 1992 613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 48 364.4 1993 Total prélèvements net	5 6 7 8 9 10 11 12
1 272.3 970.8 1 308.2 1 306.5 1 200.5 7 719.4 1992 688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 4 233.3 1992 6 530.7 5 994.7 6 516.2 6 257.8 6 102.2 42 883.8 1992 15.7 17.1 17.7 17.9 19.7 19.9 19.9 Condensat 1992 613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 48 364.4 1993 Total prélèvements net	9 10 11 12 13
688.1 657.0 647.6 574.4 557.5 4 233.3 1992 6 530.7 5 994.7 6 516.2 6 257.8 6 102.2 42 883.8 1993 Total pétrole brut 15.7 17.1 17.7 17.9 19.7 104.9 1992 613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 48 364.4 1993 Total prélèvements net	9 10 11 12
6 530.7 5 994.7 6 516.2 6 257.8 6 102.2 42 883.8 1992 15.7 17.1 17.7 17.9 19.7 104.9 1992 613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 48 364.4 1993 Total prélèvements net	9 10 11 12 13
15.7 17.1 17.7 17.9 19.7 104.9 1992 Condensat 613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 48 364.4 1993 Total prélèvements net	11 12 13
15.7 17.1 17.7 17.9 19.7 104.9 1992 4 488.6 1993 Pentanes plus 613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 48 364.4 1993 Total prélèvements net	12
613.0 578.9 625.2 629.7 647.3 4 181.9 1992 48 364.4 1993 Total prélèvements net	
	19
/ 127.4 9 270./ / 127.1 9 742.4 9 /67.6 4/ 1/0.6 1776	_
- 1993 Importations	16
1992	18
7 159.4 6 590.7 7 159.1 6 905.4 6 769.2 47 170.6 1992	T\$ 19
Utilisation:	
175.1 1993 Aux raffineries - Atla	intique 21
1992	22
204.4 1993 — Québ — — — — — — 1992	23 24
1 819.4 1 633.2 1 522.3 1 641.2 1 579.4 10 516.2 1992	rio 25 26
– 1993 – Mani	
1992	28
569.7 1993 — Sask 123.6 101.4 101.2 80.8 77.4 764.5 1992	atchewan 29 30
9 559.0 1993 — Albe 1 545.6 1 256.4 1 424.1 1 288.2 1 156.0 9 348.2 1992	rta 31
	mbie-Britannique 33
506.0 434.3 502.5 460.1 425.6 3 316.7 1992 - 1993 - Terr	itoires du NO. 35
1992	36
3 994.6 3 425.3 3 550.1 3 470.3 3 238.4 23 945.6 1992 Total livré aux raffin	eries 37 38
3 268.9 3 199.9 3 238.8 3 049.0 3 305.1 22 745.4 1992	Unis 39
3 268.9 3 199.9 3 238.8 3 049.0 3 305.1 22 745.4 1992 64.0 1993 Exportation dans d'aut	
34.0 105.5 34.2 106.3 112.2 402.9 1992	42
3 302.9 3 305.5 3 273.0 3 188.3 3 417.3 23 148.3 1992 Exportations totales	43 44
-52.3 - 207.1 183.0 265.7 - 109.5 -16.7 1992	stocks 45
78.7 1993 Livraisons à d'autres	acheteurs 47
8.2 10.4 33.2 38.7 23.0 104.6 1992	48
-94.0 56.6 119.8 -24.6 200.0 -11.2 1992	ns 49 50
7 159.4 6 590.7 7 159.1 6 905.4 6 769.2 47 170.6 1992 TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
7 1011	

ugust

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

									July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1993 1992	-	_	600 600	=	-	-	
3		1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172.: 176.
5	-3	1993 1992	_	_	Ξ	_	Ξ	=	
7 8		1993 1992	_	_	_	_	Ξ	_	
9	Total crude	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.B	161.0 168.0	172.1 176.6
11 12		1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.9
13 14		1993 1992	31.0 28.1	26.0 25.4	30.0 25.7	30.5 25.3	20.2 25.3	26.9 19.3	28.4
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	203.0
17 18		1993 1992	=	-		=	Ξ	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	203.0
	Disposition:			,					
21 22		1993 1992	_	=	_	Ξ	-	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	=	=	-	=	Ξ	-	
25 26		1993 1992	_	-	_	Ξ	Ξ		
27 28		1993 1992	-	_	-	-	-	=	
30		1993 1992	_	Ξ	=	=	-	_	•
31 32		1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.8 49.5	39.8 43.3	47.6 39.0	55. 40.
33	- British Columbia	1993 1992	139.4 145.5		129.5 143.5	78.7 159.9	77.9 136.3	89.9 117.8	114.7
35 36		1993 1992	_	-	-	=	_	=	
37 38		1993 1992	204.0 197.6	200.6 149.0	181.6 190.2	128.5 209.4	117.7 179.6	137.5 156.8	169.8 213.
3 9 4 0		1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	61.7	57.2	47.5 12.3	51.8
41 42		1993 · 1992	_	_	-	Ξ	=	Ξ	:
43 44		1993 1992	5.6	4.4	22.9	61.7	57.2	47. 5 12.3	51.6
45 46		1993 1992	-2.6 7.0	-14.8 11.7	26.2 -8.7	-1.8 -30.0	-2.6 23.3	5.6 19.9	-18.0 -20.0
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992	_	-	-	=	=	-	
49	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	1993 1992	-6.8 2.3		-6.0 -1.5	-0.3 5.8	4.2 ~5.6	-0.4 0.7	8.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

	September	October	November	December	Jan. to			
oût	Septembre	Octobre	Novembre de mêtres cub	Décembre	Jan. à .	Jui1		
dusands Of	ouble metre:	- milliers	de metres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
-	-	-	-	-	=	1993 1992	Lourd	
171.9	157.4	173.3	170.7	167.0	1 136.7 1 192.5	1993 1992	Léger et médium	
-	_	_	_	-	Ξ	1993 1992	Synthétique	
-	_	_	-	-	=	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	
171.9	157.4	173.3	170.7	167.0	1 136.7 1 192.5	1993	Total pétrole brut	1
					16.8		Condensat	1
1.1	2.0	2.0	2.5	2.5	17.4	1992	· ·	1
24.6	24.5	27.9	29.5	29.0	193.0 171.2	1993	Pentanes plus	1
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	1 346.5 1 381.1	1993 1992	Total prélèvements nets	1
-	-	-	-	-	_	1993 1992	Importations	1
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	1 346.5 1 381.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
							Utilisation:	
-	-	-	_	_		1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	2
_	_	_	-	-	=	1993 1992	- Québec	2
_	_	~	_	_	_	1993 1992	- Ontario	2:
_	_	_	-	_	=	1993 1992	- Manitoba	2:
~	_	_	_	_	-	1993 1992	- Saskatchewan	2:
45.3	35.6	45.7	52.6	53.4	361.9 318.6	1993	- Alberta	3
145.3					777.8	1993	- Colombia-Britannique	
(45.5	137.3	156.6	119.0	144.5	977.1	1992	- Territoires du NO	34
-	-	-	-	-	-	1992		3 (
190.6	172.9	202.3	171.6	197.9	1 139.7 1 295.7	1993 1992	Total livré aux raffineries	38
-	10.8	5.7	4.0	10.0	228.2 65.5	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	_	_		1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41
	10.8	5.7	4.0	10.0	228.2 65.5	1993 1992	Exportations totales	43
6.4	0.5	-9.4	20.4	-15.5	-8.0 3.0	1993	Variations nettes des stocks	49
eie	_	-	_	_	Ξ	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47
0.6	-0.3	4.6	6.7	6.1	-13.4 16.9	1993	Pertes et rectifications	49
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	1 346.5 1 381.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Cil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	95		
Supply:									
Domestio producti	on:								
1 Heavy 2		1993 1992	_	Ξ	-	• =	-	-	
3 Light and medium 4		1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.3 171.0
5 Synthetic 6		1993 1992	_	-	Ξ	_	Ξ	=	-
7 Crude bitumen 8		1993 1992	_	_	-	_	-	_	
9 Total crude 10		1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.3 171.0
11 Condensate 12		1993 1992	<u>-</u>	Ξ	Ξ	-		-	-
13 Pentanes plus 14		1993 1992	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5 2.5	2.6	2.6
15 Total net withdra 16		1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9 173.6
17 Imports 18		1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	-	-	•
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9 173.6
Disposition:									
21 To Refineries - A 22		1993 1992		=	Ξ	=	-	_	:
23 – Q 24		1993 1992	-	Ξ	Ξ	_		_	-
25 – 0 26		1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8 112.2	123.9 115.4	98.0 123.3
27 – M 28		1993 1992	-	_	=	-	Ξ	_	
29 - S		1993 1992	_		=	-	-	_	:
51 - A		1993 1992	-	Ξ		-	_		
33 — B 34	ritish Columbia	1993 1992	36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	41.1 38.5	23.0 34.1	35.6 38.5	32.7 41.1
35 – N 36	.W. Territories	1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	· 16.5	19.0
37 Total to refineri 38		1993 1992	161.1 181.1	127.5 165.4	160.4 177.0	164.6 165.6	161.3 155.9	176.0 164.3	149.7 178.2
39 Export to the Uni 40		1993 1992	-		-	-	Ξ	-	
11 Export to other c 12		1993 · 1992	-	Ξ	-	-	Ξ	-	-
33 Total exports 34		1993 1992	:	:	:	:	:	:	:
5 Net inventory cha		1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	-1.0 4.4	-0.5 1.7
47 Deliveries to oth		1993 1992	_	_		-	_	=	
9 Losses and adjust		1993	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-4.8 -5.9	-4.9 -5.0	-4.4 -6.0	-12.2 -6.3	-13.5 -6.3
1 TOTAL DISPOSITION		1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

December

oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä	Juil		
housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube:	3				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	_	-	-	-	1993 1992	Lourd	1 2
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	1 024.9 1 121.4	1993 1992	Léger et médium	3
_	_	_	-		Ξ	1993 1992	Synthétique	5
_	-	_		_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
190.2	183.2	160.4	140.8	103.0	1 024.9 1 121.4	1993 1992	Total pétrole brut	9
_	-	-	_		Ξ	1993 1992	Condensat	11 12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	16.9 17.2	1993 1992	Pentanes plus	13
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	1 041.8 1 138.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	_	-		_	=	1993 1992	Importations	17 18
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	1 041.8 1 138.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
				*			Utilisation:	
					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1992		22
24.3	24.4	-		-	_	1993 1992		23 24
129.8	119.3	118.7	109.4	75.7	828.6 831.0	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Alberta	31 32
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	232.0 272.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	40.0 83.7	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	1 100.6 1 187.5	199 3 1992	Total livré aux raffinaries	37 38
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	- ma	-	-	-	Ξ.	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-		-	-	10 00	1993 1992	Exportations totales	43 44
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	-10.5 4.1	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-		1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-4.2	4.0	-9.3	-8.3	-5.2	-48.3 -53.0	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	1 041.8	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
Supply:								
Domestio production:								
1 Heavy 2	1993 1992	-	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
3 Light and modium 4	1993 1992	_	_		-	_	-	-
5 Synthetic 6	1993 1992	-	=	-	-	=	Ξ	-
7 Crude bitumen B	1993 1992	_	_	-	-	-	_	-
9 Total orude 0	1993 1992	:				:	:	:
1 Condensate 2	1993 1992	=	-	-	-	. =	-	:
3 Pentanes plus	1993 1992	-	-	-	-	-		-
5 Total net withdrawals	1993	:	:	:	:	:	:	:
7 Imports 8	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.5 2 444.3
9 TOTAL SUPPLY 0	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3
Disposition:								
1 To Refineries - Atlantic 2	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 233.4 1 224.8	2 085.7 976.5
3 — Quebec 4	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	874.1 992.3	1 192.1 1 322.3	1 552.2 1 337.5
5 — Ontario 6	1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1 13.4	10.3	9.9	222.6	73.0 129.9
7 — Manitoba 8	1993 1992	-	-	-		_		-
9 — Saskatchewan 0	1993 1992	Ξ	_	-	Ξ	-	- 100 - 100	-
1 - Alberta 2	1993 1992	Ξ	-	-	-	_	-	:
3 — British Columbia 4	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
5 - N.W. Territories	1993 1992	-	-	_	=	_	-	
7 Total to refineries 8	1993	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3
9 Export to the United States 0	1993 1992	_	-	-	_	=	-	
1 Export to other countries 2	1993 1992		-	=	-	=	_	
3 Total exports	1993 2991	:		:	:	:	:	
S Net inventory changes 6	1993 1992	1.0	0.2	0.4	0.2	0.1	0.1	11.0
7 Deliveries to other purchasers 8	1993 1992	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
9 Losses and adjustments 0	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0,4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-0.1 -2.0	-11.0 -1.3
1 TOTAL DISPOSITION	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4	3 154.1 2 395.5	2 374.5	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Étranger

Jan. to July

November

loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä	a Juil		
housands o	f cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	_	_	_	-	- 1993 - 1992	Lourd	1 2
						- 1993	Léger et médium	3
-	-	_	-	-		- 1992 - 1993	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1992		6
-	ete .	-	-	-	=		Pétrole brut bitumineux	7 8
							Total pétrole brut	9 10
_	_	_	_	_	_		Condensat	11
					_		Pentanes plus	12
-	-	-	-	-	-		Total prélèvements nets	14
-	•		•			1992	local businessual usts	15 16
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	19 967.0 16 350.1		Importations	17 18
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	19 967.0 16 350.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							114494	
					10 569.3	1997	Utilisation: Aux raffineries - Atlantique	24
1 124.1	1 638.1	747.0	1 471.3	1 571.0	7 733.7			21 22
1 322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	9 064.3 8 375.9			23 24
30.7	-	_		40.3	333.4 240.5			25 26
_	_	_	_	_	-			27
				_	-			28
-	-	-	-	-	-			30
**	-	-	-	-	_	1993 1992		31 32
-	~	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	-	1993 1992		. 35
2 477.6	2 993.3	2 178 4			19 967.0	1993	Total livré aux raffineries	37
L 4//.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	16 350.1		Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	-	-	-	1992		40
~	~	-	-	-	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41
-					:	1993 1992	Exportations totales	43 44
0.8	-0.5	0.5		0.7	12.6		Variations nettes des stocks	45 46
					_	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47
_	_	-	40	-	-12.6	1992	Pertes et rectifications	48
-0.8	0.5	-0.5	-	-0.7	-9.1	1992		50
2 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	19 967.0 16 350.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

lugust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Honth, 1992 and 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production		14 593.2	13 541.0	15 209.2	14 587.9	13 389.5	13 276.1	14 056.8
2		13 498.9	12 926.8	13 401.8	12 920.5	12 863.8	11 723.7	12 364.2
3 Net new production		14 344.3 13 270.5	13 353.2 12 716.3	14 948.7 13 199.4	14 333.9 12 723.5	13 154.4 12 550.1	13 076.2 11 516.6	13 811.3 12 136.4
5 Net withdrawals		13 155.6	12 503.5	13 698.3	13 133.8	12 050.3	11 897.7	12 655.4
6		12 203.7	11 736.8	12 132.9	11 716.6	11 549.8	10 638.5	10 999.6
7 Less - Field uses	1993	407.5	393.2	406.1	397.0	367.5	256.0	383.6
B	1992	380.5	343.5	372.9	364.8	363.2	329.7	310.0
9 - Shrinkage (1)	1993	1 383.4	1 055.7	1 419.9	1 338.0	1 229.7	1 216.6	1 289.2
10	1992	1 354.9	1 272.9	1 361.0	1 287.0	1 188.1	1 160.3	1 264.9
11 - Plant use (2)	1993	516.7	477.2	530.0	490.1	453.6	373.9	473.9
12	1992	426.2	414.0	559.7	449.7	383.9	371.5	428.1
13 - Adjustment	1993	-37.9	177.0	14.5	3.8	24.3	48.0	-5.1
14	1992	94.5	134.8	-85.8	-21.8		31.9	24.2
15 Total marketable gas	1993	10 885.9	10 400.4	11 327.8	10 904.9	9 975.2	10 003.2	10 513.8
16	1992	9 947.6	9 57 1.6	9 925.1	9 636.9	9 571.4	8 745.1	8 972.4
17 Imports	1993	102.5	115.1	171.6	64.4	42.0	42.2	30.6
18	1992	35.6	57.6	132.8	54.3	32.5	129.9	104.4
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6	18.6 8.4	20.6	20.0	23.5	22.8	23.6
21 TOTAL NET SUPPLY		11 009.0	10 534.1	11 520.0	10 989.3	10 017.2	10 045.4	10 544.4
22		9 996.7	9 637.6	10 066.7	9 704.4	9 627.4	8 897.8	9 100.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 523.2 -1 745.1	-1 908.8 -1 797.7	-1 030.2 -1 039.0	440.3 - 329.5	1 248.7 706.9	1 339.7 1 108.9	1 743.3 1 416.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	585.4 466.8	487.0 400.0	452.5 280.1	379.3 189.2	444.5 304.1	483.7 368.4	490.9
27 Exports	1993	5 496.2	5 036.4	5 524.2	5 068.2	4 431.8	4 840.4	5 171.2
28	1992	4 480.4	4 661.1	4 952.0	4 809.4	4 865.5	4 415.3	4 671.7
29 Direct sales	1993	696.9	649.8	731.5	695.3	675.7	637.2	546.8
30	1992	511.9	498.7	541.4	502.3	471.7	425.8	406.4
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	_	-	_	_		_	
33 — Quebec	1993	706.1	706.3	677.5	537.9	391.4	322.4	292.7
34	1992	680.1	675.3	635.0	555.8	396.6	349.8	287.9
35 — Ontario 36	1993 1992	2 743.5 2 775.2		2 627.7 2 476.3	1 854.8 1 999.7	1 159.9 1 265.9		732.1 768.1
37 — Manitoba	1993	280.6	241.2	204.9	126.3	82.7	61.4	55.9
38	1992	255.1	224.0	191.8	148.0	75.6	66.4	58.6
39 — Şaskatchewan	1993	276.6	229.0	165.7	127.8	71.5	50.5	39.8
40	1992	230.2	202.5	158.7	122.0	84.6	50.4	44.0
41 — Alberta 42		2 063.5	1 746.4 1 640.4	1 725.9 1 497.8	1 416.6 1 403.2	1 227.3 1 241.1	1 122.1 1 065.7	1 146.1 1 048.6
43 — British Columbia	1993	672.5	521.7	429.3	331.7	272.9	260.7	316.1
44	1992	549.6	455.5	361.1	293.1	203.6	157.4	185.8
45 — Northwest Territories	1993	10.9	9.1	11.0	11.1	10.8	11.9	9.5
46	1992		9.4	11.5	11.2	9.8	10.7	10.3
47 Total sales	1993	6 7 53. 7	6 269.7	5 842.0	4 406.2	3 216.5	2 744.4	2 592.2 2 403.3
48	1992	6 282.7	5 875.5	5 332.2	4 533.0	3 279.2	2 579.4	
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	11 009.0	10 534.1	11 520.0	10 989.3	10 017.2	10 045.4	10 544.4
BO	1992	9 996.7	9 637.6	10 066.7	9 704.4	9 627.4	8 897.8	9 100.4

January February March April May June July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

Jan. to July

November

oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jam. à Juil			
llions de	mětres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celcius	\$	
							Approvisionnements :	
12 869.6	12 606.8	13 600.9	14 291.0	14 969.0	98 653.7 89 699.7	1993 1992	Production originals brute	1 2
12 652.1	12 392.9	13 382.0	14 078.5	14 758.6	97 022.0 88 112.8	1993 1992	Production originals netts	3
11 510.4	11 368.7	12 328.0	13 114.6	13 908.0	89 094.6 80 977.9	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	2 610.9 2 464.6	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 283.3	1 229.1	1 328.7	1 371.7	1 336.5	8 932.5 8 889.1	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1)	10
441.6	407.3	428.6	421.8	498.1	3 315.4 3 033.1	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2)	11
100.4	44.8	712.5	471.6	388.2	224.6 221.0	1993 1992	- Rectifications	13 14
9 379.7	9 404.9	9 518.8	10 486.8	11 286.7	74 011.2 66 370.1	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	568.4 547.1	1993 1992	Importations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 113.8	1993 1992	Autres arrivages	19 20
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	74 659.4 67 031.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 243.4	961.2	- 238.4	- 829.0	-1 766.1	- 690.2 -1 678.7	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
454.8	583.3	599.4	570.7	929.3	3 323.3 2 210.8	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 742.5	4 568.6	4 898.1	5 230.4	5 591.1	35 568.4 32 855.4	1993 1992	Exportations	27 28
495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	4 633.2 3 358.2	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	out-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
304.3	318.6	385.7	508.6	562.4	3 634.3 3 580.5	1993 1992	- Québec	33 34
808.6	869.4	1 343.7	1 884.2	2 313.6	12 849.4 12 832.6	1993 1992	- Ontario	35 36
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	1 053.0 1 019.5	1993 1992	- Manitoba	37 38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	960.9 892.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 102.4	1 232.8	1 428.2	1 718.8	2 023.5	10 447.9 9 678.7	1993 1992	- Alberta	41 42
246.4	293.2	369.4	512.8	606.4	2 804.9 2 208.1	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	74.3 73.5	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 578.7	2 890.1	3 780.3	4 985.5	6 051.3	31 824.7 30 285.3	1993 1992	Total des ventes	47 48
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	74 659.4 67 031.0	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
9 514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	67 031.0	1992		

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. I Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

igust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325 i	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
2	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
6	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	_	=	_	_	_
9 - Shrinkage	1993	-		-	-	-	-	-
10	1992	-			-	-	-	-
11 - Plant uses 12	1993 1992	_	-	-	-	_	-	_
13 - Adjustment	1993 1992	_	-	-	-	· -	-	-
15 Total marketable gas	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
16	1992	2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports 18	1993 1992	_	_	_	_	_	_	-
19 Other receipts	1993	-	-	_	_	_	~	_
20	1992	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	=	_	-	_		_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993	_	_	-	_	_	_	-
27 Exports	1993	_	_	_	_	_	-	_
28	1992	-	-		-	-	-	-
29 Direct sales 30	1993 1992	-	_		_	_	_	_
31 Sales - New Brunswick	1993	-	-	-		_	-	-
32	1992	_		-	-	-	_	-
33 - Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario 36	1993 1992	_	_	-	-	-	-	-
37 — Manitoba	1993	_	_	_	_	_	_	_
38	1992	-	-	-	-	-	-	-
39 — Saskatohewan 40	1993 1992	_	-	-	-			_
41 - Alberta	1993	-	-	-	-	-	_	
42	1992		-	-	-	-	-	-
43 — British Columbia 44	1993	-	-	_	_	-	-	-
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.2
48	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1993	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2	0.2	0.2

[ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

December

loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil	_		
				kilopaseals e			8	
							Approvisionnements:	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1993 1992	Production originals brute	1
0.2	0.2	0.2			1.4	1993	Production originals netts	2
			0.2	0.2	1.4		Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1992	Moins - Utilisation dans les chantier	6 s 7
-	-	-	-	-	-	1992		8
-	~	-	-	-	-	1992		10
-	-	-	-	-	-	1993 1992		11 12
-		-	-	-	~	1993 1992		13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
_		_	_	_	_	1993 1992	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1993	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1992		22
						1993	Utilisation : Variations des stocks des distributeur	ne 23
-	-	-	-	-		1992		24
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluot. dans réseaux	25 26
-	der	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	-	-	-tub	-	-	1993 1992	Ventes directes	29 30
_	_	_	-		-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4 1.4	1993	- Québec	33 34
				***		1993	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1992	- Manitoba	36 37
-	-	-	-	-	-	1992	- Saskatohewan	38 39
-	-	-	-	-	-	1992		40
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	44
-	-	_	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1993 1992	Total des ventes	47 48
0.2	0.2	5.0	0.2	0.2	1.4	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

lugust

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	-
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	29.7 29.9	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
3 Net new production	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
5 Net withdrawals	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	Ξ	-	_	-	_	=	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	Ξ	. =	_	-	_	Ξ	
11 - Plant uses 12	1993 1992	_	-	_	-	=	Ξ	
13 — Adjustment 14	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	-	· -	=	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	29.7 29.9	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
17 Imports 18	1993 1992	Ξ	-	=	Ξ	-	_	
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6 13.5	18.6 8.4	20.6 8.8	20.0 13.2	23.5	22.8	23.
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	_	
27 Exports 28	1993 1992	Ξ	_	-	-	_	=	
29 Direct sales 30	1993 1992	=	Ξ	=	-	Ξ	_	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	Ξ	=	_	Ξ	=	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.
37 — Manitoba 38	1993 1992		-		-	_	Ξ	
59 — Saskatchewan 60	1993 1992	-	-	=		_	-	
- Alberta	1993 1992	-	~		Ī	-	-	
- British Columbia 44	1993 1992	-	-	-	-	Ξ	-	
- Northwest Territories	1993 1992	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	
%7 Total sales %8	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

November

December

Jan. to July

lgust	September	October	November	December	Jan. to July	4		
30 t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
illions de	mētres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	S	
							Approvisionnements :	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	225.3 243.3	1993 1992	Production originals bruts	1 2
				2712	225.3		Production originals netts	
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	· 243.3	1992	Trouble of Iginals natts	3
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	225.3 243.3	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
						1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	dela	-	-	-	-	1992		8
-	-	_	_	_	_	1993 1992		10
						1993	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	_		1992		12
-	90	***	-	-	-	1993 1992		13 14
37.9	39.8	39.8	7/ 0		225.3		Total du gaz marchand	15
37.9	37.0	37.5	36.8	29.5	243.3	1992		16
-	-	-	-		-	1993	Importations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 113.8	1993 1992	Autres arrivages	19
		2,1,1	1110	2015	305.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	357.1	1992	TOTAL AFFRONTSTORMERENTS REIS	22
							Utilisation :	
						1993	Variations des stocks des distributeur	s 23
-	-		-	-	-	1992		24
-	_	_	_	_	_	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
							Exportations	27
~	-	100	-	-	-	1992		28
-	no.	-	-	-	-	1993	Ventes directes	29 30
_						1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
		_	_	-	-	1993	- Québec	33
-	••	-	-	-	-	1992	- doepeo	34
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	305.1 357.1	1993 1992	- Ontario	35 36
						1993	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1992		38
-	-	~	-	-	-	1993 1992	— Saskatohewan	39 40
						1993	- Alberta	41
-	-	-	-	**	-	1992		42
-	-		-	-	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
						1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
	_	_	-	-	305.1	1992	Total des ventes	46
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	357.1	1992	IN CHA MAD ADII/AD	48
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	305.1 357.1	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	01.0	V7.L	27.0	55.0		.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		

Jgus t

September

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	and 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	607.7 623.8	588.4 581.3	615.3 537.3
3 Net new production	1993	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596.9 522.6
5 Net withdrawals	1993	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596.9 522.6
7 Less - Field uses	1993	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	63.4	60.6 58.8	55.1 58.2	62.3 49.8
9 - Shrinkage 10	1993	4.6	4.4	4.7	5.1	4.9	4.4	5.0
11 - Plant uses	1993	3.7	3.6	3.8 3.8	4.1	4.0	3.6	4.1
13 - Adjustment	1992	3.9	0.5	3.3	-5.3	3.8	3.8	3.3 -1.5
15 Total marketable gas	1992 1993	3.6 529.2	19.5 480.9	7.5 529.6	1.5 507.4	3.8 520.8	-0.6 505.2	4.1 527.0
16 Imports	199Z	548.8	502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4
18 19 Other receipts	1992	_	-	_	-	-	-	-
20	1992	-	-	den	-	**	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	527.0 461.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.3 -9.2	41.1	65.6 63.7	57.1 139.7	121.0 82.7
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.0 2.8	-7.7 11.8	10.8	14.2 18.1	5.3 18.2
27 Exports 28	1993 1992	-	-	-	_	-	_	-
29 Direct sales 30	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	Ξ	-
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		_	Ξ	Ξ	-	-	-
33 Quebec 34	1993 1992	_	-	Ē	_	-	·	-
35 - Ontario 36	1993 1992	341.8 375.0		356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	383.4 · 300.3	360.9 316.5
37 — Manitoba 38	1993 1992		=	-	=	-	-	-
39 - Saskatchewan	1993	276.6	229.0	165.7 158.7	127.8	71.5 84.6	50.5 40.0	39.8
41 - Alberta 42	1993	**		-	_	-	-	
43 — British Columbia	1993	-	-	-	-	_ 	-	-
45 - Northwest Territories	1993	-	-	-	-	-	-	-
46 47 Total sales	1992 1993			522.5		444.4	433.9	400.7
49 TOTAL NET DISPOSITION	1992			527.2 529.6	482.6 507.4	448.5 520.8	340.3 505.2	360.5 527.0
50	1992	548.8	502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

Jan. to July

November

ű t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
llions de	mětres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	2	
							Approvisionnements :	
					4 199.1	1993	Production originals brute	1
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	4 250.6	1992		2
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	4 077.7 4 126.9	1993 1992	Production originals netts	3
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	4 077.7 4 126.9	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
					412.3		Moins - Utilisation dans les chantiers	
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	410.2	1992		8
4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	33.1 32.0	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9 10
					26.9	1993	- Utilisation dans les usines	11
3.4	4.1	4.1	4.1	3.9	26.2	1992		12
3.4	-4.0	-4.0	-4.0	3.0	5.3 39.4	1993 1992	- Rectifications	13 14
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	3 600.1 3 619.1	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
						1993	Importations	17
-	-	-	-	-	_	1992		18
-	_	_	~	_	_	1993 1992	Autres arrivages	19 20
				,	3 600.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	3 619.1	1992		22
							Utilisation :	
123.4	67.7	34.3	13.0	440.7	-55.8		Variations des stocks des distributeurs	
12014	07.7	34.3	13.0	- 118.3	100.7	1992		24
-1.8	5.8	-1.5	5.0	18.0	93.7 107.7	1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	esi	_	_	_	_	1993 1992	Exportations	27 28
					109.5		Ventes directes	29
-	11.0	-	-	10.3	100.9	1992	Aeutez directez	30
-	_	_	_	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1993	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1992		34
300.3	349.0	373.0	346.3	375.1	2 491.8 2 427.8	1993 1992	- Ontario	35 36
						1993	- Manitoba	37
400	~	-	-	-	-	1992		38
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	960.9 882.0	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
						1993	- Alberta	41
-	~	-	-	-	-	1992	- 12847 (4	42
~	_	_	-	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
_		_	_	_	_	1993		45 46
					3 482.7		Total des ventes	47
348.8	428.6	484.2	B03.8	630.7	3 309.8	1992	10-41 400 4011400	48
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	3 600.1 3 619.1	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

gust

September

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32!	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production		12 238.9	11 427.1	12 875.1	12 356.8	11 368.1	11 165.8	11 901.6
2	1992	11 289.7	10 865.8	11 329.0	11 024.2	10 976.8	9 873.9	10 565.0
3 Net new production 4	1992	12 009.8 11 084.7	10 680.4	11 149.0	12 125.5 10 848.7	11 155.3 10 685.0	10 986.4 9 688.9	11 678.8 10 365.0
5 Net withdrawals 6	1993 1992	10 821.1 10 017.9	10 408.8 9 700.9	11 383.7 10 082.5	10 925.4 9 841.8	10 051.2 9 684.7	9 807.9 8 810.8	10 522.9 9 228.2
7 Less - Field uses B	1993 1992	350.4 320.0	337.9	347.6 307.2	333.6 304.7	306.9 304.4	200.9	321.3 260.2
9 - Shrinkage (1) 10	1993 1992	1 223.0 1 203.7	907.8 1 128.4	1 286.6 1 222.6	1 234.8 1 178.9	1 136.0 1 071.0	1 120.8 1 034.5	1 189.3 1 154.2
11 - Plant use (2) 12	1993 1992	456.4 369.2	423.2 361.1	480.2 508.4	460.8 408.6	424.0 361.4	347.1 351.3	443.8 408.3
13 — Adjustment 14	1993 1992	-58.8 83.5	143.4 70.9	-4.0 -96.2	-3.2 14.8	20.2	43.0 -3.9	11.8
15 Total marketable gas	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 B 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568.5 7 393.7
17 Imports	1993		-	-	-		_	_
19 Other receipts	1993	-	-	-	-	=	Ī	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854. 1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568.5 7 393.7
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 551.8	-1 631.3 -1 638.2	- 967.3 -1 002.3	286.5 - 373.9	1 024.2 539.7	1 129.1 831.0	1 446.7 1 191.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	499.5 371.2	413.5 342.5	B14.1 246.2	325.9 158.4	344.4 301.0	343.4 325.6	434.7 163.9
27 Exports 28	1993 1992	4 996.5 4 026.1	4 548.5 4 224.4	5 004.8 4 493.0	4 596.4 4 435.3	4 074.6 4 515.8	4 419.2 4 042.8	4 704.6 4 272.4
29 Direct sales 30	1993 1992	431.5 323.9	428.4 310.1	487.6 338.0	449.2 310.5	484.8 294.0	461.0 294.3	382.0 298.6
31 Sales — New Brunswick 32	1993 1992	-	Ξ	=	=	=	=	_
33 — Quebec 34	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	391.2 396.4	322.2 349.6	292.5 287.7
35 — Ontario 36		2 065.9 2 168.2	2 172.1 2 077.4	1 853.0 1 770.1	1 211.5 1 331.9	558.4 610.6		147.5 132.1
37 — Manitoba 38	1993 1992		241.2	204.9	126.3 148.0	82.7 75.6	61.4	55.9 58.6
39 — Saskatchewan 40	1993 1992		_	-	-	-	10.4	_
41 — Alberta 42		1 985.1 1 732.2	1 670.5 1 600.3	1 670.6 1 433.1	1 346.2 1 353.6	1 185.6 1 179.7	1 053.9 994.2	1 085.6 975.7
43 — British Columbia 44	1993 1992	70.7 36.7	47.5 38.5	28.3 35.8	19.7 15.4	18.2	17.5 14.9	19.0
45 - Northwest Territories 46	1993 1992		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	-	-	_	_
47 Total sales 48	1993	5 108.2 4 872.1	4 837.4 4 615.3	4 434.1 4 065.6	3 241.4 3 404.5	2 236.1 2 269.9		1 600.5
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8		8 096.1 7 157.4	8 568.5 7 393.7

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

November

oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
illions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elcius	
						Approvisionnements :	
10 940.9	10 536.7	11 398.8	12 008.8	12 637.0	83 333.4 75 924.4	1993 Production originale brute 1992	1 2
10 745.0	10 347.7	11 202.4	11 819.2	12 448.7	81 848.4 74 501.7	1993 Production originals nette 1992	3
9 603.3	9 323.5	10 148.4	10 855.3	11 598.1	73 921.0 67 366.8	1993 Prélèvements nets 1992	5
253.9	219.7	276.0	298.7	338.5	2 198.6 2 054.4	1993 Moins - Utilisation dans les chantiers 1992	7
1 163.1	1 102.4	1 188.1	1 223.1	1 229.1	8 098.3 7 993.3	1993 - Pertes lors de traitement (1) 1992	9
417.7	371.8	390.8	379.8	467.5	3 035.5 2 768.3	1993 - Utilisation dans les usines (2) 1992	11 12
68.5	21.4	668.6	431.0	383.4	140.6 108.4		13 14
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	60 448.0 5 4 442.4		15 16
-		_		_	_		17 18
_	_	_	_		_	1993 Autres arrivages	19

Jan. to July

			- / 0000	-1 -1/012	- 2 004.4	1772	24
					2 675.5	1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
472.4	529.3	615.2	565.7	800.1	1 908.8	1992	26
					32 344.6	1993 Exportations	27
4 292.1	4 085.3	4 341.9	4 657.0	5 058.6	30 009.8	1992	28
					3 124.5	1993 Ventes directes	29
343.0	368.2	438.6	430.3	440.4	2 169.4	1992	30
						1993 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1992	32

9 179.6

_1 676 2

60 448.0

54 442.4

- 897.7

1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

1993 Variations des stocks des distributeurs 23

Utilisation :

21

22

43

44

45

46

47

48

50

25.1

4 356.7

9 179.6

220.9

162.5

23 201.1

22 358.8

60 448.0

54 442.4

1993

1992

1993

1992

1992

1992

1993 Total des ventes

1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

3 607.9

8 522.7

34.4

20.0

1 782.1

7 608.2

ugust

7 700.1

1 014.2

5.5

1 578.4

7 700.1

7 608.2

843.3

7 624.9

- 255.4

31.5

2 484.6

7 624.9

8 522.7

- 738 2

September

October

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

^{3 632.9} 1993 - Québec 33 304.1 318.4 385.5 508.4 562.2 3 579.1 1992 34 8 296.8 1993 - Ontario 35 182.9 197.8 607.4 1 234.7 1 551.3 8 318.5 1992 1 053.0 1993 - Manitoba 37 57.9 85.4 131.6 195.8 281.9 1 019.5 1992 38 1993 - Saskatchewan 10.4 1992 40 9 997.5 1993 - Alberta 41 1 028.0 1 160.5 1 328.6 1 634.6 1 936.2 9 268.8 42 1992

⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopaseals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993	1 643.2 1 470.0	1 471.4 1 365.7	1 627.9 1 331.0	1 540.9 1 186.8	1 311.0 1 172.3	1 422.6 1 167.8	1 440.4 1 163.7
3 Net new production	1993 1992	1 641.2 1 467.5	1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1	1 306.8 1 167.8	1 418.7 1 162.9	1 436.3 1 150.6
5 Net withdrawals	1993 1992	1 641.2 1 467.5	1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1	1 306.8 1 167.8	1 418.7 1 162.9	1 436.3 1 150.6
7 Less - Field uses	1993 1992	_	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	147.1 137.7	136.0 130.6	119.9 125.2	89.8 96.5	80.4	83.3 112.9	86.7 98.1
11 — Plant uses 12	1993	54.3 49.7	48.8 45.1	44.3 43.7	21.9	22.7	20.7	23.3
13 — Adjustment 14	1993	16.1	33.1	15.2	12.3 -38.1	4.5	1.1	-3.6 8.3
15 Total marketable gas	1993	1 423.7	1 252.0	1 446.6	1 413.1	1 199.2	1 313.6	1 329.9
16 Imports	1992	1 272.7	1 139.3	1 155.3	1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.1
18 19 Other receipts	1992	-	-	-	-	-	_	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	1 423.7	1 252.0	1 446.6	- 1 413.1	1 199.2	1 313.6	1 329.9
22	1992	1 272.7	1 139.3	1 155.3	1 090.7	1 033.0	999.9	1 031.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	158.9 103.5	153.5 138.2	175.6 143.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	49.2 61.4	42.1 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	89.3 -1.1	126.1 24.7	50.9 20.1
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	357.2 349.7	421.2 372.5	466.6 399.3
29 Direct sales 30	1993 1992	226.9 171.9	189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	190.9 158.7	176.2 131.5	164.8 107.8
31 Sales — New Brunswick 32	1993 1992	Ξ	_	_		-	=	3
33 — Quebec 34	1993	-	-	-	=	-	=	1
35 — Ontario :	1993	185.4	157.1			147.8 194.5 🎘	164.4	154.2
37 — Manitoba 38	1993	_	-	-	-	-		
39 — Saskatchewan	1992		-	-			-	-
40 41 — Alberta		78.4		55.3	70.4 49.5	41.7	68.2	
42 — British Columbia	1992	49.6 557.3		64.6 357.7	49.5 271.7	61.4 213.4	71.5	72.9
45 - Northwest Territories		469.0		282.3	244.0	166.3	102.1	136.8
46	1992	-	-	=	-	=	-	-
47 Total sales 48	1993 1992	821.1 671.7	668.8 572.8	614.9 511.7	521.4 496.9	402.9 422.2	436.6 333.0	472.0 360.9
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	1 423.7 1 272.7	1 252.0	1 446.6 1 155.3	1 413.1 1 090.7	1 199.2	1 313.6	1 329.9 1 031.1

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

December

⇒û ŧ		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
illi	ons de	mětres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés d	celciu:	S	
								Approvisionnements :	
1 1	293.0	1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	10 457.4 8 857.3	1993	Production originals brute	1 2
1 1	286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	10 436.0 8 818.4		Production originals natte	3
						10 436.0	1993	Prélèvements nets	5
1 2	286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	8 818.4	1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	6
	-	-	-	-	-	-	1992		8
1	09.8	114.0	128.0	135.3	94.0	743.2 806.9	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9 10
	18.2	28.5	29.2	30.9	23.1	236.0 216.3	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
	28.5	27.4	47.9	44.6	1.8	78.7 73.2	1993 1992	- Rectifications	13 14
7 1	30.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	9 378.1 7 722.0	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	en.	_	_	_		_	1993	Importations	17
							1993	Autres arrivages	18
	-	-	-	-	-	9 378.1	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
1 1	30.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	7 722.0	1992	THE MINOSTOZOMENICHIO HEID	22
								Utilisation :	
1	05.8	50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	263.3 225.0	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
-	15.8	48.2	-14.3	-	111.2	554.1 194.3	1993 1992	Pertes, consom. & fluet. dans réseaux	25 26
4	50.4	483.3	556.2	573.4	532.5	3 223.8 2 845.6	1993 1992	Exportations	27 28
1	52.4	161.1	198.7	185.8	202.9	1 399.2 1 087.9	1993 1992	Ventes directes	29 30
							1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
	-	-	-	-	-	-	1992	- Québec	32
	-	-	-	-	-	-	1992		34
1	52.4	144.2	165.6	179.5	186.4	1 190.1 1 182.5	1993 1992	- Ontario	35 36
	-	~		-	-	-	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
	~	_	-	_	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	74.4	72.3	99.6	84.2	87.3	450.4 409.5	1993 1992	- Alberta	41 42
						2 297.2	1993		43
2	10.6	236.2	296.2	438.0	538.1	1 777.2	1992		44
	-	-	~	~	-		1992		46
4:	37.4	452.7	561.4	701.7	811.8	3 937.7 3 369.2	1993	Total des ventes	47 48
1 1	30.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 686.8		1993		49 50

ugust

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	ind 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	20.5	17.6 16.2	20.7	20.1	19.6 15.5	20.3 18.2	17.7 17.5
3 Net new production	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4 15.5	20.0	17.6 17.5
5 Net withdrawals	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0 19.2	19.4 15.5	20.0 18.2	17.6 17.5
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	Ī	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0
11 — Plant uses	1993 1992	0.3	0.1	0.7	0.8	0.6	0.6 0.8	0.6
13 - Adjustment 14	1993		=	=	=		=	_
15 Total marketable gas 16	1993	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0 14.9
17 Imports	1993	-	-	-	Ξ	-	-	-
19 Other receipts 20	1993	-	- -	-	-	-	-	=
20 21 TOTAL NET SUPPLY 22	1992 1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	- 18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0 14.9
	1776	17.6	17.0	17.7	17.1	. 177.1	10.3	14.,
Disposition: 23 Distributors storage variation	1993	-	-	-	-	-	-	
24 25 Line loss, fuel and pack change	1992	-	_		_	-	-	-
26 27 Exports	1992 1993	-	-	-	-	-	-	-
28	1992	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992		_	-	-	_	_	-
33 - Quebec 34	1993 1992	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ		-
35 — Ontario 36	1993 1992	-	-	Ξ	Ξ	_		:
37 — Manitoba 38	1993 1992	-	Ξ	Ξ	~ .		-	
39 — Saskatohewan 40	1993 1992	-		-	= '	-	-	-
41 - Alberta 42	1993 1992		=	Ξ	=	-	-	4
43 — British Columbia 44	1993 1992	7.2 6.6	6.4	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0	6.5 5.8	6.9
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0	11.1 11.2	10.8	11.9	9.1
47 Total sales	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18. 5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0
								16.0

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Duest

December

at	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
llions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	S	
							Approvisionnements :	
15.2	16.7	19.9	19.6	18.1	136.5 125.0	1993 1992	Production originals brute	1 2
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	133.6 124.0	1993 1992	Production originals netts	3
15.2	16.3	19.9	19.6	18.1	133.6 124.0	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	_	_	-	-	_	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.4	0.6	0.3	1.0	1.1	7.5 8.1	1993 1992		9
1.5	0.5	_	3.9	1.9	3.7 3.9	1993		11 12
-	_	_	_	_	_	1993	- Rectifications	13
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	122.4	1993	Total du gaz marchand	15 16
	_	_	_	_	_	1993	Importations	17
_	_	-	_	_	_		Autres arrivages	19
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	122.4 112.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23
-	-	-	-	-	-	1992		24
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluot. dans réseaux	25 26
-	-	~	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	-		-	-	***	1993 1992	Ventes directes	29 30
neo	-	-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
-	-	-	_	-	-	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	~	-	-		-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	40	-	_	-	_	1993 1992	- Alberta	41 42
2.7	4.1	9.1	6.9	7.2	48.1 38.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
10.6	11.1	10.5	7.8	7.9	74.3 73.5	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	122.4 112.0	1993 2991	Total des ventes	47 48
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	122.4 112.0	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

gust

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai -	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1993	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	43.1 35.8	44.1 34.3	41.8 43.9	42.7
3 Net new production	1993	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42.6
5 Net withdrawals	1993	44.4	39.6	44.3	43.0	44.0	41.7	42.6
7 Less - Field uses	1992	48.5	47.0	47.7	35. <i>7</i>	34.2	43.8	40.7
8	1992	-	-	-	-	-	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	7.5 7.8	6.5 7.5	7.5 7.8	7.2 5.9	7.4 5.9	7.1 7.3	7.2 6.6
11 - Plant uses 12	1993 1992	2.0	1.5 4.1	1.0	2.5	2.3	1.9 1.9	2.1
13 - Adjustment 14	1993 1992	-	-	Ξ	_		_	
15 Total marketable gas	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
17 Imports	1993	-	-	=	_	-	-	
19 Other receipts	1993	-	-	_	_	-	-	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	34.9	31.6	35.8	33.3	34.3	32.7	33.3
22	1992	37.3	35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	Ξ	=	_	_	Ξ	_	:
27 Exports 28	1993 1992	_	_	_	-	_	Ξ	-
29 Direct sales	1993	_	-	ese ese	-	en en	-	-
31 Sales – New Brunswick 32	1993	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1993	_	_	-	_	_	_	
34 35 — Ontario	1992	-	-	-	_	-	-	-
36	1992	-	-	-	-	-	-	-
37 — Manitoba 38	1993	_	-		-		-	-
39 - Saskatohewan 40	1993 1992	_				_	-	
41 - Alberta 42	1993 1992		-	Ξ	_	Ī	_	:
43 — British Columbia 44	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.6
45 - Northwest Territories	1993	-	-	-	-	-	-	:
47 Total sales	1993	34.9	31.6	35.8	33.3	34.3	32.7	33.3
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	37.3	35.4	36.6 35.8	27.8 33.3	27.4 34.3	34.6 32.7	30.8
50	1992	37.3	35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.8

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

Jan. to July

November

ugust	September	Uctober	November	December	Jan. to Jul	y		
nû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
illions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	celciu	S	
							Approvisionnements:	
34.4	42.4	44.4	43.9	44.1	300.6 2 9 7.7	1993	Production originals bruts	1 2
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	299.6 297.1		Production originals netts	3
34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	299.6	1993	Prélàvements nets	5
_	72.0			77.0	297.1		Moins - Utilisation dans les chantiers	
	-	-	-	-	50.4	1992		9
5.9	7.0	7.2	7.2	7.5	48.8	1992		10
0.8	2.4	4.5	3.1	1.7	13.3 18.4	1993 1992		11 12
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Rectifications	13 14
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	235.9 229.9	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-	_	-	-	***	1993 1992	Importations	17 18
_	_	_	-	~	_	1993 1992	Autres arrivages	19 20
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	235.9 229.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
	_	_				1993	Variations des stocks des distributeur	
				_	-	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
_	-	-	_		-	1992	Exportations	26
-	_	-	est	-	-	1992	Ventes directes	28
-	-	-	-	-	-	1992		30
-	-	-	-	~	-	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-		-	- ma	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
-	-	-		440	-	1993 1992	- Ontario	35 36
-	_	400	_	_	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
_	_	_	esso	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	-	1993	- Alberta	41 42
27.6	70.0	-			235.9	1993	- Colombie-Britannique	43
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	229.9	1992	- Territoires du Nord-Ouest	44
-	-		-	Gió.	235.9	1992 1993	Total das ventes	46
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	229.9	1992		48
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	235.9	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

ugust

September

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mans	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1993 1992	Ξ	Ξ	_		-	Ξ	-
3 Net new production	1993 1992	-	_	_		Ξ	Ξ	
5 Net withdrawals	1993 1992	_	Ξ	-		-	Ξ	-
7 Less - Field uses 8	1993 1992	Ξ	=	-	-	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	-		-	Ξ	Ξ	=	-
11 - Plant uses	1993 1992	***	Ξ	_	-	=	Ξ	~
13 - Adjustment	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		=	-
15 Total marketable gas	1993 1992	:	:	:	:	:	:	
17 Imports	1993	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30.6 104.4
19 Other receipts	1993	-		-		-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1993	102.5	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30.6 104.4
Disposition :	1772	•	# · · · ·	102.0			12.77	
23 Distributors storage variation	4993							
24	1993	=	=	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	Ξ		-	=		-
27 Exports 28	1993 1992	=	-	-		_	-	-
29 Direct sales 30	1993 1992	Ξ	Ξ	-	Ξ.	Ξ	=	-
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	-
33 — Quebec 34	1993 19 9 2	_	000 000	=	=	Ξ	-	-
35 - Ontario 36	1993 1992	100.1 35.5	114.7 57.5	171.6 132.7	64.4 54.2	42.0 32.5	42.2 129.9	30.6 104.4
37 — Manitoba 38	1993 1992	=	-	-	Ξ	Ξ	-	=
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	Ξ	·I	-		_	=	-
41 — Alberta 42	1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	-
43 — British Columbia 44	1993 1992	2.4	0.4	Ξ		-	_	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	Ξ	Ξ	-	=	=	=	=
47 Total sales 48	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30.6 104.4
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	102.5	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30.6 104.4

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

Jan. to July

November

iūt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ā Juil			
llions de	mētres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	à 15 degrés (celciu	\$	
							Approvisionnements :	
_	_	_	_	_	_	1993	Production originals brute	1 2
_		_	_	_	_		Production originals netts	3 4
		_			_		Prélèvements nets	5
					_	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	_	-	-	-	-	1992	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1992	- Utilisation dans les usines	10
-	-	-	-	-	-	1992	- Rectifications	12
-	-	-	-	-	-	1992	Total du gaz marchand	14
•		•	•	•	•	1992		16
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	568.4 547.1	1993	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	568.4 547.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	_	_	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	_	-	_	1993 1992	Exportations	27 28
_	_	es es	_	_	_	1993 1992	Ventes directes	29 30
_	_	_	_	_	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1993	- Québec	33
				-	565.6	1993	- Ontario	35
111.5	116.8	133.5	64.1	147.8	546.7	1992	- Manitoba	36 37
-	-	-	-	-	-	1992	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1992	- Alberta	40
-	-	-	-	-	0.4 2.8	1992		42
-	-	-	_	1.2	2.8	1992		44
-	-	-	-	-	-	1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	568.4 547.1	1992	Total des ventes	47 48
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	568.4 547.1	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
-								

igust

September

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mētres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	271.2 247.1	262.5 232.5	266.2
3 4	Flared (2)	1993 1992	1.9 1.7	1.7	3.3 1.4	3.4	3.1 1.9	3.5 1.6	2.0 1.8
5	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	32.1 28.3	27.1 23.6	19.9 25.9
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	98		
7	Manitoba	1993 1992	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1993	4.5	4.1	4.6	4.6	4.0	3.9	4.0
11	Alberta	1993	650.6 671.5	599.2 638.7	693.9 653.2	622.6 626.7	638.7	552.3 630.6	675.5 607.2
13	British Columbia	1993	30.0	26.8	26.7	24.4	15.3	26.4	25.0
15	Canada	1992	24.6 685.3	630.3	21.6 725.5	19.7 651.8	14.1 658.1	24.1 582.8	25.5 704.7
16		1992	701.0	666.4	679.5	651.1	618.8	658.9	636.5
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4	3.5 3.4	3.5 3.1
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 332.6	270.1 313.6	308.7 238.1	354.8 314.3
23 24	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.5 15.4	9.7 11.4	16.6 13.3	16.3 14.5
25 26	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.9 351.9	283.3 328.8	328.9 254.9	374.9 332.0
	Ethane (before solvent fl	(boo							
27 28	Manitoba	1993 1992	_	=	Ξ	Ξ	-		-
29 30	Saskatchewan	1993 1992	Ξ	-	=	Ξ	-	Ξ	-
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 653.2	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.6 594.4
33 34	British Columbia	1993 1992	-	-	Ξ	-		Ξ	-
35 36	Canada	1993 1992	708.5 653.2		708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1993	-	-	-	-		-	-
	Saskatohewan	1992	_	-	-	-	-	-	-
	Alberta	1992	512 698	471 461 452 217	545 006	561 024	512 564	500 465	562 209
	British Columbia	1993		67 109	57 941	57 908	48 390	41 544	489 319
44	Canada	1992 1993			47 000 598 947		28 604 560 954		29 546 606 335
46		1992	546 970	518 570 500 575	563 758	512 785	471 049	475 167	518 865

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

ABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to July Jan. à Juil			
llions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
257.5	280.0	268.7	289.4	283.0	1 986.9 1 802.2	1993 1992	Pertes (1)	1
1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	18.9 11.3	1993 1992	Gaz brûlê (2)	3
26.8	26.9	23.7	29.6	37.1	224.6 193.5	1993 1992	Consommation (2)	:
ousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Propans	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1.4	1993 1992	Manitoba	8
4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	29.7 30.1	1993 1992	Saskatchewan	10
654.4	620.3	598.3	594.1	623.6	4 432.8 4 428.0	1993 1992	Alberta	11 12
24.4	26.1	30.0	25.4	23.8	174.6 152.2	1993 1992	Colombie-Britannique	13
683.7	651.3	633.1	624.4	652.3	4 638.5 4 612.2	1993 1992	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0 • 1	0.1	0.1	0.1	0.7	1993 1992	Manitoba	17
3.9	3.9	4.0	4.1	3.6	25.2 26.2	1993 1992	Saskatchewan	19
200 /	204 7	700 7			2 203.6	1993	Alberta	21
289.4	281.3	322.3	317.0	322.0	2 192.5 106.9	1992	Colombie-Britannique	22
15.3	15.0	17.1	15.6	15.4	105.1	1992	Canada	24
308.7	300.3	343.5	336.8	341.1	2 324.5	1992	Ganava	26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
-	-	-	-	-	Ī	1993 1992	Manitoba	27 28
_	_	_	-	_	-	1993 1992	Saskatchewan	29 30
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	4 750.0 4 108.9	1993 1992	Alberta	31 32
	_	-	_	_	-	1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	4 750.0 4 108.9	1993 1992	Canada	35 36
			, , , , ,	007.0	7 10017	1772		
rie tonne:	s – Tonne métr	ique					Soufre	
-	-	-	-	_	Ξ.	1993 1992	Manitoba	3 <i>7</i> 38
	_	-	-	_	Ξ	1993 1992	Saskatchewan	39 40
492 036	437 180	502 256	511 997	533 379	3 665 427 3 307 448	1993 1992	Alberta	41 42
44 898	45 405	48 408	51 626	53 555	342 517 281 721	1993 1992	Colombie-Britannique	43
					4 007 944	1993	Canada	45
536 934	482 585	550 664	563 623	586 934	3 589 169	1992		46

Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada). Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada).



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:		MET	HOD OF P	AYMENT:	ti .		
Marketing Divirule Marketing Divirule Marketing Divirule Marketing Divirule Marketing Divirule Marketing Canada K1A 0 (Please print) Company Department Attention Address City	1-800-267-6677 Sion Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send cormation. A fax will be treas an original order.	nfir-	(Check	Please charge Card Number Signature Payment ence Please make of Receiver General Still me later except subsci	ge my: closed \$ meque or more for Canad (Pre-paymeriptions. Mail	ney order paya a — Publication ent required faximum credit	ble to the s. or all publicates \$500.)	
Postal Code	Phone Please ensure that all information	Fax is completed.		e of		nual Subscr			
Catalogue Number	mber		Indica	or ate an for iptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
GST Reg	talogue prices for U.S. and other sistration # R121491807 or money order should be made properties of the control of the contr	payable to the	n in US	dollar	s.		SUBTOTAL DISCOUNT (if applicable) GST (7%) nadian clients GRAND TOTA	only)	
	clients pay in Canadian funds an a US bank. Prices for US and fo					in US fund	PI	F 093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À	: COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	N	(DO	ALITÉS DI	PAIEME	NT:	:	
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-158	(0	(Cochez une seule case)					
Division de la commercialisat Vente des pub Statistique Can Ottawa (Ontario Canada K1A 0	lications l'extérieur du Canada et des états-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne	commande seulement Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé copié tient lieu de com-	de	_	euillez déb o de carte		ompte .		MasterCard
(Veuillez écrire	en caractères d'imprimerie.)			Si	gnature			Date	d'expiration
Compagnie			_ [Ve		arvenir votre	chèque ou mar		sordre du
Service				_					
À l'attention d	е			Envoyez-moi la facture plus tard (Un acompte est exigé pour toutes les publications commandées, sauf pour les abonnements. Un crédit maximum de 500 \$.)					
Adresse					n alice because all				
Ville	Provinc	e ()			euillez joindre		de LIIII		
Code postal	Téléphone Veuillez vous assurer de remplir le bo	Télécopieur		Si	gnature de	la personne	e autorisée		
			Édition			nement an			
Numéro au catalogue	Titro		Inscrire "A" pour abonneme	les	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
			-						
Vauilles	noter que les prix au catalogue	nour les É.II. et les	autron no	VC 00	ont		TOTAL		
donnés	en dollars américains.	pour 185 EU. et 185	adires pa	y5 50)11t		RÉDUCTION		
TPS N°	R121491807						(s'il y a lieu)		
	ue ou mandat-poste doit être étab r général du Canada — Publicatior						canadiens se OTAL GÉNÉF		
Les clien paient le	ts canadiens paient en dollars car montant total en dollars US tirés	nadiens et ajoutent la l	PS de 7 °	%. Le	es clients à	l'étranger	Р	F 093	022
paron 10	The state of the s	Tall daily distance							

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

THE COMPLETE PICTURE ON SURFACE AND MARINE

RANJPORLATION

SAVE 20% WHEN YOU INVEST IN 4 LEADING EDGE PUBLICATIONS

eregulation, free trade and global integration all affect the face of the transportation industry – and make it essential to stay on top of all aspects of the industry.

When all the rules are changing, data on how the industry is evolving is crucial. And Statistics Canada has put together a special 4-publication package of data you can count on for information on all areas of surface and marine transportation.

Trucking in Canada

A complete analytical overview of changes in the industry and specific statistics on everything from Canada-U.S. trucking traffic to fuel use are covered in this annual publication.

Cat. No. 53-222. Annual. \$45 (plus GST) in Canada, US\$54 in the United States, and US\$63 in other countries.

Rail in Canada

Includes an overview of the structure and activity of the rail industry. The financial, operating and commodity statistics provide a comprehensive framework for intermodal comparisons. And data on the origin and destination of international commodity movements are vital for studying the effects of free trade and other global developments.

Cat. No. 52-216. Annual. \$45 (plus GST) in Canada, US\$54 in the United States, and US\$63 in other countries.

Shipping in Canada

Major indicators on vessel traffic and port traffic data (including 41 commodity groups, containerized cargo and the ports of origin and destination).

Cat. No. 54-205. Annual. **\$41** (plus GST) in Canada, US**\$49** in the United States, and US**\$57** in other countries.

Surface and Marine Transport Bulletin

Eight issues a year keep you informed on the latest transportation statistics, including the Quarterly Motor Carrier Freight data. And much more.

Cat. No. 50-002. Eight issues per year. \$75 (plus GST) in Canada, US\$90 in the United States, and US\$105 in other countries.

The Special Transportation Package

will keep you up-to-date on new trends, industry comparisons and leading indicators.

Best of all, you save 20% when you invest in all four publications! Order the *Special Transportation Package* and pay only \$165 (plus GST) in Canada, US\$198 in the U.S. and US\$230 in other countries. Quote package number 10-234.

To order write:

Marketing Division, Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster ordering, call **1 800 267-6677**, or fax **(613) 951-1584**. Or contact the Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

POUR TOUT SAVOIR SUR LES

RANDPORL

MARITIME ET TERRESTRE

ÉPARGNEZ 20 % À L'ACHAT DE QUATRE PUBLICATIONS D'AVANT-GARDE

a déréglementation, le libre-échange et l'intégration globale sont tous des facteurs qui influent sur le secteur des transports. Il est donc essentiel de suivre-l'évolution de tous les aspects de ce secteur.

Il est crucial de posséder des données sur l'évolution d'un secteur lorsque celui-ci fait l'objet d'une déréglementation. Statistique Canada a créé une série spéciale de quatre publications qui présentent des données sur tous les aspects des transports maritime et terrestre.

Le camionnage au Canada

Cette publication comporte une analyse détaillée de l'évolution de ce secteur d'activité, ainsi que des statistiques précises sur des sujets variés, du trafic entre le Canada et les États-Unis à la consommation de carburant.

Publication annuelle nº 53-222 au catalogue. 45 \$ (TPS en sus) au Canada, 54 \$ US aux États-Unis et 63 \$ US dans les autres pays.

Le transport ferroviaire au Canada

Cette publication présente un aperçu de la structure et des activités du secteur du transport ferroviaire. Les données détaillées sur les finances, l'exploitation et les marchandises transportées permettent d'établir des comparaisons entre les différents modes de transport. Par ailleurs, les données sur l'origine et la destination des mouvements internationaux de marchandises sont essentielles à l'étude des effets du libre-échange et d'autres événements internationaux.

Publication annuelle nº 52-216 au catalogue. 45 \$ (TPS en sus) au Canada, 54 \$ US aux États-Unis et 63 \$ US dans les autres pays.

Le transport maritime au Canada

La publication présente d'importants indicateurs sur le trafic des navires et le trafic portuaire (y compris 41 groupes de marchandises, le fret conteneurisé ainsi que les ports d'origine et de destination).

Publication annuelle n° 54-205 au catalogue. 41 \$ (TPS en sus) au Canada, 49 \$ US aux États-Unis et 57 \$ US dans les autres pays.

Bulletin de service sur les transports terrestre et maritime

Dans les huit numéros, vous trouverez les statistiques les plus récentes sur les transports, ainsi que les données de l'Enquête trimestrielle sur les transporteurs routiers de marchandises, et plus encore.

Publication nº 50-002 au catalogue. Huit numéros par année au coût de **75** \$ (TPS en sus) au Canada, **90** \$ US aux États-Unis et **105** \$ US dans les autres pays.

Grâce à cette série spéciale de publications sur les transports

vous serez informé des nouvelles tendances, des comparaisons établies et des indicateurs clés.

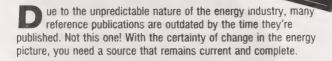
En plus, vous obtenez un rabais de 20 % à l'achat des quatre publications. Commandez la *série spéciale sur les transports* et ne payez que 165 \$ (TPS en sus) au Canada, 198 \$ US aux États-Unis et 230 \$ US dans les autres pays. Citez la série n° 10-234.

Pour commander, écrivez à:

Division de la commercialisation, Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584. Vous pouvez également vous adresser à l'un des centres régionaux de consultation de Statistique Canada qui figurent dans la publication.

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-cil Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de* l'énergie pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le Guide statistique de l'énergie (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

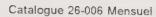
Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

August 1993

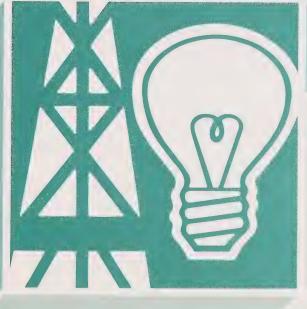


Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1993









Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772 - 4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montreal	(283 - 5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255
1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-263-1136
1-800-542-3404
1-800-667-7164
1-800-282-3907
1-800-472-9708
1-800-663-1551
Zenith 0-8913

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983 - 4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495 - 3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique	
(sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire	
desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire	
desservi par la NorthwesTel	
Inc.) Appelez à frais virés	au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)



Excellence d'excellence

Crude petroleum and natural gas production

SIC 071 August 1993

Statistics Canada

Industry Division

Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Août 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

@ Minister of Industry, Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

December 1993

Price: Canada: \$10.00 per issue. \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Décembre 1993

Prix: Canada: 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis: 12 \$ US l'exemplaire. 120 \$ US par année

Autres pays: 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984. TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
lig	hlights	5	Faits saillants	5
ab	le		Tableau	
	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia	6 8 10 12 14 16	Canada Atlantique Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	6 8 10 12 14 16
	Northwest Territories Foreign	20	Territoires du Nord-Ouest Étranger	18 20 22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign	24 26 28 30 32 34 36 38 40	Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Yukon Étranger	24 26 28 30 32 34 36 38 40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

August 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1993 amounted to 9.4 million cubic metres compared to 8.9 million cubic metres in August 1992, an increase of 6.1%. Imported crude for the same period amounted to 2.8 million cubic metres an increase of 13.2% over August 1992.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 7.5 million cubic metres (61.3%) were sent to Canadian refineries and 4.8 million cubic metres (39.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 8.8% to 13.8 billion cubic metres from 12.7 billion cubic metres in August 1992. Marketable production for August amounted to 10.5 billion cubic metres, an increase of 11.6%.

The disposition of natural gas for August 1993 is as follows: 2.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.4 billion cubic metres were exported; 3.3 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customerin Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

ApQt 1993

- En août 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,4 millions de mètres cubes comparativement à 8,9 millions de mètres cubes en août 1992, soit une augmentation de 6,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 13,2%.
- L'utilisation du pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1993 se répartit de la manière suivante: 7,5 millions de mètres cubes (61,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,8 millions de mètres cubes (39,2%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 8,8% passant de 12,7 milliards de mètres cubes en août 1992 à 13,8 milliards de mètres cubes. En août 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10,5 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 11,6%.
- Au cours du mois d'août 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2,6 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 5,4 milliards de mètres cubes ont été exportés, 3,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	res - millier:	s de mètres cu	1662		
Suppl	.y:								
	stio production:								2 488
1 Heavy 2		1993 1992	1 987.8 1 802.6	1 870.5 1 698.8	2 072.4 1 789.9	1 922.0 1 730.0	2 075.7 1 790.6	2 101.3 1 730.3	2 175.8 1 875.4
4	t and medium	1993 1992	4 112.3 4 285.5	3 762.2 4 025.0	4 236.7 4 292.6	4 069.4 4 091.2	4 114.1 4 051.3	4 053.8 4 012.5	4 167.5
5 Synth 6	etic	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306.3 1 190.0
7 Crude 8	e bitumen	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702.5 657.7
9 Total	orude	1993 1992	7 710.5 7 838.8	7 082.7 7 194.5	8 005.8 7 992.7	7 669.2 7 399.7	7 962.3 7 469.5	8 184.0 7 511.2	8 352.2 8 043.1
11 Conde 12	nsate	1993 1992	23.8 18.9	22.6 17.6	25.3 18.1	22.4 17.1	20.2	20.3	21.E 18.5
13 Penta 14	anes plus	1993 1992	685.5 671.3	625.1 628.9	702.3 653.3	667.5 633.2	643.4 609.0	670.4 550.5	725.3 637.3
15 Total 16	l net withdrawals	1993 1992	8 419.8 8 529.0	7 730.4 7 841.0	8 733.4 8 664.1	8 359.1 8 050.0	8 625.9 8 095.7	8 874.7 8 078.0	9 099.6 8 699.3
17 Impor 18	ts	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.5 2 444.3
19 TOTAL 20	SUPPLY	1993 1992	11 311.9 11 050.6	10 187.8 10 066.1	11 887.5 11 059.6	10 733.6 10 295.4	11 355.8 9 989.1	11 522.8 10 702.8	12 810.1 11 143.6
Dispo	osition:								
21 To Re 22	efineries — Atlantic	1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 316.0 1 224.8	2 166.! 976.!
23 24	- Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.8 992.3	1 252.5 1 322.3	1 600.1 1 337.1
25 26	- Ontario	1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 236.6 2 014.3	2 283.1 2 011.1
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	_	_		-	Ξ	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9 227.4	74.1 59.9	261. 268.
31 32	- Alberta	1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 650.4 1 379.5	1 658.1 1 636.
33 34	- British Columbia	1993 1992	680.0 629.5	613.3 619.0	632.4 625.2	499.3 634.1	460.0 707.9	448.0 620.5	488.8 730.0
35 36	- N.W. Territories	1993 1992		15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	19. · 13.
37 Total 38	l to refineries	1993 1992		6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 225.8 6 206.0	6 763.3 5 930.6	6 994.1 6 631.7	8 479. 6 975.
39 Expor 40	rt to the United States	1993 1992		3.738.1 3.726.8	4 072.0 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 449.1 4 016.6	4 408.1 3 421.2	4 891. 4 283.
41 Expor 42	rt to other countries	1993, 1992		29.9 151.9	=	34.1 68.0	_	34.2	
43 Total	1 exports	1993 1992	4 100.7 4 208.9	3 768.0 3 878.7	4 072.0 4 146.0	3 897.0 4 199.8	4 449.1 4 016.6	4 408.1 3 455.4	4 891. 4 283.
45 Net i 46	inventory changes	1993 1992	- 236.2 - 169.0	- 158.1 - 140.5	229.9 124.8	647.0 -27.6	157.4 -7.1	154.9 499.5	- 442. - 199.
47 Deliv	veries to other purchasers	1993 1992		9.7 29.8	7.9 26.2	6.1 22.7	6.4	9.8 10.0	7. 7.
49 Losse 50	es and adjustments	1993 1992		-2.4 -27.8	-68.7 17.7	-42.3 - 105.5	-20.4 39.0	-44.1 106.2	- 125. 78.
51 TOTAL 52	L DISPOSITION		11 311.9 11 050.6	10 187.8 10 066.1	11 887.5 11 059.6	10 733.6 10 295.4	11 355.8 9 989.1	11 522.8 10 702.8	12 810. 11 143.

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

gu	st	September	October	November	December	Jan. to A	ug.		
-G 4		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ad	ou t		
ou	sands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	S				
								Anneydadanaan	
								Approvisionnement: Production intérieure:	
	228.3					16 433.8	1997	Lourd	
•	918.4	1 887.1	2 011.1	1 923.9	1 981.3	14 336.0	1992		1 2
	464.5	4 118.3	4 245.8	4 053.7	3 922.1	32 980.5 33 427.6	1993 1992	Léger et médium	3 4
	319.1					8 994.6		Synthétique	5
, 1	272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	8 991.8	1992		6
	701.2	657.4	648.5	575.3	558.0	5 271.2 4 922.8	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
	713.1	7 (77 (63 680.1	1993	Total pétrole brut	9
, 8	228.7	7 633.6	8 213.6	7 859.4	7 661.9	61 678.2	1992		10
	19.9	19.2	20.4	20.5	22.3	176.3 141.0	1993 1992	Condensat	11 12
	724.0 644.2	610.4	661 7			5 443.5		Pentanes plus	13
0	457.0	010.4	664.7	664.6	678.6	5 027.7	1992		14
	889.8	8 263.2	8 898.7	8 544.5	8 362.8	69 299.9 66 846.9	1993	Total prélèvements nets	15 16
	803.7 477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	22 770.7 18 827.7	1993 1992	Importations	17
	260.7				0 10017	92 070.6		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
E	367.4	11 256.5	11 034.1	11 190.7	11 523.5	85 674.6	1992		20
								Utilisation:	
	194.2					12 102.4	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
	124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	8 857.8	1992		22
	627.1 429.7	1 379.6	1 388.4	1 174.9	1 549.7	10 896.4 9 805.6	1993 1992	- Quábec	23 24
	211.6	0.044.0				16 667.0	1993	- Ontario	25
-	287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	16 050.3	1992		26
	Ξ	-	-	-	-	_	1993 1992	— Manîtoba	27 28
	289.8	271.1	262.6	0/2 =		1 934.4	1993	- Saskatchewan	29
1	696.4	27 1 4 1	262.6	263.5	274.6	1 839.9	1992		30
	612.7	1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	11 765.8 11 339.1	1993 1992	- Alberta	31 32
	485.8 687.1	610.9	698.7	615.6	E 0 F 2	4 307.6	1993	- Colombie-Britannique	33
	19.9	0,000	0,0.7	013.0	595.3	5 253.7	1992		34
	10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	59.9 94.1	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
	524.8 432.1	7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	57 733.5 53 240.5	1993 1992	Total livré aux raffineries	37
4	791.8			- /4/04	7 67 60 7	34 313.9		Exportation aux États-Unis	38
ą	016.1	4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	31 801.8	1992	exportation dux etats-unis	40
	34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	64.0 436.9	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
	791.8					34 377.9		Exportations totales	43
	050.1	4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	32 238.7	1992		44
1	53.B -47.9	- 144.1	140.1	287.8	- 177.6	406.6 32.6	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
	9.2	10.				87.9		Livraisons à d'autres acheteurs	47
	8.2	10.4	33.2	35.5	23.0	145.0	1992		48
1	-75.1	12.7	101.6	-46.4	118.9	- 535.3 17.8	1993	Pertes et rectifications	49 50
	260.7 367.4	11 256.5	11 034.1	11 190.7	11 697 6	92 070.6 85 676 6	1993 '	TOTAL DE L'UTILISATION	51
			11 034.1	11 170.7	11 523.5	85 674.6	1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	Aprīl	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	0 \$		
Suppl	ly:								
	stic production:								
1 Heavy	У	1993 1992	-	=	-	_	-	=	
3 Light	t and medium	1993 1992	-	_	-	Ξ	77.2	109.1 59.8	143 111
5 Synth	hetic	1993 1992		-	=	-	_	_	
7 Crude 8	e bîtumen	1993 1992	_	_	-		_	-	
9 Total 10	1 crude	1993 1992			:	:	77.2	109.1 5 9.8	143 111
11 Condo	onsate	1993 1992	_		_	-	***	_	
13 Penta 14	anes plus	1993 1992	-	-	~	=			
15 Tota] 16	l net withdrawals	1993 1992	-	» »	:	:	77.2	109.1 59.8	143 111
7 Impor	rts	1993 1992	_	_	_	Ī	Ξ		
O TOTAL	L SUPPLY	1993 1992	:	** **	-	:	77.2	109.1 59.8	143 111
Dispo	osition:								
21 To Re	efineries - Atlantic	1993 1992	-		_	-	_	82.6	81
23	- Quebec	1993 1992	_	=	_		_	_	
25	Ontario	1993 1992	-	-	_	_	-	-	
.7 .8	- Manitoba	1993 1992	_	Ξ	Ξ	-			
29 50	- Saskatchewan	1993 1992	-	Ξ	-	_	_	=	
1 2	- Alberta	1993 1992			_	-	_	_	
33	- Brītish Columbia	1993 1992	_		Ξ	-	-	_	
55 56	- N.W. Territories	1993 1992	_	-		_	_		
7 Total 8	l to refineries	1993 1992	Ţ.	-	:	:	:	82.6	81
9 Expor	rt to the United States	1993 1992	_		-			79.7	79 147
1 Expor	rt to other countries	1993 1992		-	-		**	~	
3 Tota) 4	l exports	1993 1992	-	e «		:	*	79.7	79 147
5 Net 3	inventory changes	1993 1992	Ξ		-		77.2	-53.2 59.8	-17 -38
7 Deliv	veries to other purchasers	1993 1992	=	660 deser	_		-	=	
9 Losse 0	es and adjustments	1993 1992	_	-	-	=	-	-	2
1 TOTAL	L DISPOSITION	1993 1992	:				77.2	109.1 59.8	143 111

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

Jan. to Aug.

December

1903 (Sab campai.	ac cope;	November	December	Jan. to A	ug.		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	out		
ousands o	f cubic metres	- milliers	de mètres cub	2.0				
							American	
							Approvisionnement: Production intérieure:	
_					_	1997	Lourd	
~	-	-	-	-	-	1992	Loui	1 2
183.5	102.9	92.3	68.8	37.3	513.0 275.2	1993 1992	Léger et médium	3
_	-	-	-	-	_	1993 1992	Synthétique	5 6
_		-	-	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
183.5 104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	513.0 275.2	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
Ξ	-	_	-	-	Ξ	1993 1992	Condensat	11
Ξ	_	-	_	_	elean man	1993 1992	Pentanes plus	13 14
183.5 104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	513.0 275.2	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
		-		6600	Ξ	1993 1992	Importations	17 18
183.5 104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	513.0 275.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								LU
81.5							Utilisation:	
-	-	78.6	40.7	75.5	245.3	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
82.6	-	-	-	-	82.6	1993 1992	- Québec	23 24
=	_	-	-	-		1993 1992	- Ontario	25 26
=		-	-	_	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
=	-	~	-	· -	=	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
=	-	-	~	~~	***	1993 1992	- Alberta	31 32
Ξ	-	-	-	-	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	600	-	-	-	_	1993 1992	- Territoires du ND.	35 36
81.5 82.6	•	78.6	40.7	75.5	245.3 82.6	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
78.9	73.7	74.0	cone	-	237.8 147.9	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	-	-	_	~	_	1993 I 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
78.9	73.7	74.0			237.8 147.9	1993 1 1992	Exportations totales	43 44
23.1 23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	29.9 44.6	1993 \ 1992	Jariations nettes des stocks	45 46
-	-	_		-	-	1993 l 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.9	-0.8	4.2	-		0.1	1993 F 1992	Pertes et rectifications	49 50
183.5 104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	513.0 275.2	1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

September October November

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mètres cul	200		
Supply:									
Domestic pr	oduction:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	_	_	-	-	=	
3 Light and m	e d i um	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
5 Synthetic 6		1993 1992	-		_	-	-	-	
7 Crude bitum	9 n	1993 1992	_	-	-	_	_	_	
9 Total crude		1993 1992	18.0 18.5	17.1	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
11 Condensate 12		1993 1992	en-	_	=	=	Ξ	=	
13 Pentanes pla	us	1993 1992					Ξ	Ξ	
15 Total net w:	ithdrawals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.
17 Imports 18		1993 1992					_	_	
19 TOTAL SUPPLY	Y	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
Disposition	8								
21 To Refinerio	es - Atlantic	1993 1992	_	_	_		=		
23 24	- Quebec	1993 1992	_	-	_	-	=		
25 26	- Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	-	~	_	_	_	
29 30	- Saskatchowan	1993 1992	_	000 000		-	_	Ξ	
31 32	- Alberta	1993 1992	-	_		-	_	_	
33 34	- British Columbia	1993 1992		_	-	~	_	_	
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_	_	_	-	~	_	
37 Total to re-	fineries	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
39 Export to to	he United States	1993 1992	_		_	_	Ξ		
41 Export to o	ther countries	1993, 1992	_		=	Ξ	600 Wes	=	
43 Total expor	ts	1993 1992	:	:	-	:	:		
45 Net invento	ry changes	1993 1992	-	_	=	_		-	
47 Deliveries 48	to other purchasers	1993 1992	-		_	_	Ξ	enn test	
49 Losses and 50	adjustments	1993 1992	_	_	-	-	_	=	
51 TOTAL DISPO	SITION	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

December

Jan. to Aug.

November

oût.	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. to			
	of cubic metres				Jan. à	Aout		
							Approvisionnement:	
_						1007	Production intérieure:	
-	***	-	-	-	_	1992		1 2
21.2 17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	163.9 147.4	1993 1992	Léger et médium	3
Ξ	-	_	-	-	_	1993 1992	Synthétique	5
-	_	_	_			1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
21.2					163.9		Total pétrole brut	9
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	147.4	1992		10
_	uno	-	-	-	_	1993 1992	Condensat	11 12
-	-	-		_		1993 1992	Pentanes plus	13 14
21.2 17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	163.9 147.4	1993 1992	Total prélèvements nets	15
-			.,,,,	10.7	-		Importations	16
21.2	-	-	-	-		1992		18
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	163.9 147.4	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_		_		-		Aux raffineries - Atlantique	21
-				_		1992	- Québec	22
21.2	-	-	-	540	-	1992		24
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	163.9 147.4	1993 1992	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-		1993 1992	- Manitoba	27 28
=	_	_	-	_		1993 1992	- Saskatchewan	29 30
Ξ	_				***	1993	- Alberta	31
-		_	_	_	_	1992	- Colombie-Britanniqu	32
_	ton.	-	· -	-	-	1992		34
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du N	0. 35 36
21.2	17.1	22.1	19.0	18.7	163.9 147.4	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
_		- ,	_		_	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-						1993	Exportation dans d'autres pays	41
	_	-	-	-	-	1992	Exportations totales	42 43
•	•		•	ást		1992		44
		-			_	1993	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	_	_	_	-	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					_		Pertos et rectifications	49
21.2		-	_	-	163.9	1992 1993	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	147.4	1992		52

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	200		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1993 1992	_	_	-	-	_	-	
3 Light an	d medium	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52. 55.
5 Synthetic		1993 1992	-	-	-	_	=	_	
7 Crude bi 8	tumen	1993 1992	_	_	-	_	-	_	
9 Total cr	ude	1993 1992	54.3 57.4	48.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52. 55.
11 Condensa 12	to	1993 1992	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1 0.1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.
13 Pentanes 14	plus	1993 1992	-	Ξ	_		_		
15 Total ne 16	t withdrawals	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52. 55.
17 Imports 18		1993 1992	-	-	=				
19 TOTAL SU		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52. 55.
Disposit	lon:								
21 To Refin	eries - Atlantic	1993 1992	-	_	-	-	=	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	=	=	Ξ	-	=		
25 26	- Ontario	1993 1992	19.4 22.0	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1	18.8 18.7	29.0	0 . 26 .
27 28	— Manitoba	1993 1992	-		=	-	Ξ	-	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992			Ξ	-		_	
31 32	- Alborta	1993 1992		-	Ξ	-	Ξ		
33 34	- British Columbia	1993 1992	-	Ī	Ξ		Ξ	Ξ	
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_	_	_	***	_ =	_	
37 Total to 38	refineries	1993 1992	19.4 22.0	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1	18.8	29.0	0. 26.
39 Export to	o the United States	1993 1992	29.9 31.7	. 37.2 26.2	20.9	23.3 40.6	21.8	34.2 16.5	32. 26.
41 Export to	o other countries	1993 / 1992	-	-	_	qua qua	Ξ		
43 Total ex	ports	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9	23.3 40.6	21.8	34.2 16.5	32. 26.
45 Net inve	ntory changes	1993 1992	5.3 2.3	9.8 4.5	4.3 0.5	14.3 5.6	12.3	16.5 7.6	20
47 Deliveri 48	es to other purchasers	1993 1992	-		***	-	Ē	=	
49 Losses a	nd adjustments	1993 1992	-0.2 1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	-0.3 0.8	-0.4 1.5	-0.2 1.6	-0 1
51 TOTAL DI	SPOSITION	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52. 55.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

,					
ugust	September	October	November	December	Jan. to Aug.
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout
housands	of outling materi				

housands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_					_	1007		
-	-	-	-	-	100	1992	Lourd	1 2
53.0 54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	415.9 439.7	1993 1992	Léger et médium	3
=	-	-		-	-	1993 1992	Synthétique	5
	-	-	-	-	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
53.0 54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	415.9 439.7	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.7	1993 1992	Condensat	11 12
53.1	-	-	-	-	_	1993 1992	Pentanes plus	13 14
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	416.6 440.5	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
53.1	-	-	-	-	-	1992	Importations	1 <i>7</i> 18
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	416.6 440.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	~	-		-	_	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
Ξ		pm:	-	-		1993 1992	- Quốbec	23 24
28.2 33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	111.5 186.7	1993 1992	- Ontario	25 26
=	-	-	-	~	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
Ξ	-	-	-	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
Ξ	· -	on	-	-	=	1993 1992	- Alberta	31 32
~	-	Mile	-	-	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
28.2	700	-	-	-	=	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	111.5 186.7	1993 T 1992	otal livré aux raffineries	37 38
18.4	20.9	20.4.	26.7	15.0	227.2 216.4	1993 E 1992	xportation aux États-Unis	39 40
27.9	-	-	-	-	_	1992	xportation dans d'autres pays	41 42
18.4 -3.1	20.9	20.4	26.7	15.0	227.2 216.4	1992	xportations totales	43 44
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	79.8 26.5	1992	ariations nettes des stocks	45 46
0.1	-	-	-	-		1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0.4	-1.9 10.9	1992	ortes et rectifications	50
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	416.6 440.5	1993 TO	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ibes		
Supp	ly:								
Dome	stic production:								
1 Medi 2	um and Heavy	1993 1992	794.8 731.4	739.1 694.5	807.4 727.5	750.1 716.1	832.1 732.5	839.6 740.6	871 780
3 Ligh 4	t	1993 1992	375.1 352.9	346.5 340.5	382.0 353.9	354.1 340.0	384.4 355.1	374.7 344.2	382. 353.
5 Synt	hetic	1993 1992	-			=	-	-	
7 Crud	e bitumen	1993 1992	_	-	-		-	ano ano	
9 Tota 10	1 crude	1993 1992	1 169.9 1 084.3	1 085.6 1 035.0	1 189.4 1 081.4	1 104.2 1 056.1	1 216.5 1 087.6	1 214.3 1 084.8	1 253. 1 134.
11 Cond 12	ensate	1993 1992	_	=	Ξ	Ξ	Ξ		
13 Pent 14	anes plus	1993 1992	2.4	2.6	2.8 2.8	2.6	2.4 2.4	2.6	2.
15 Tota 16	l net withdrawals	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9 1 090.0	1 216.9 1 087.4	1 256. 1 137.
17 Impo 18	rts	1993 1992				_		_	
19 TOTA:	L SUPPLY	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9 1 090.0	1 216.9	1 256. 1 137.
Disp	osition:								
21 To R 22	efineries - Atlantic	1993 1992	~	_	-	-	-	_	
23 24	- Quebec	1993 1992	_	_	-	0.6	Ξ	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	247.7 369.1	78. 195.
27 28	∼ Manitoba	1993 1992	-	-	-	_	_	_	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3	41.2 18.4	180. 123.
31 32	- Alberta	1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	38.3 18.1	22.
33 34	British Columbia	1993 1992		_	_	-	=	=	
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	= 1		-		-	_	
37 Tota 38	l to refineries	1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	364.4 428.2	326.4 353.3	359.2 483.2	327.2 405.6	281. 344.
39 Expo 40	rt to the United States	1993 1992	785.4 710.6	.725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	960.1 571.1	1 158. 787.
41 Expo 42	rt to other countries	1993 1992	_	=	_	_	_	-	
43 Tota 44	1 exports	1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	960.1 571.1	1 158. 787.
45 Net 46	inventory changes	1993 1992	-28.0 -3.7	3.2 43.7	-29.7 -35.3	48.8 -5.0	11.0 -3.0	-9.1 76.7	-58. -39.
47 Deli 48	veries to other purchasers	1993 1992	-	-	-	-	-	=	
49 Loss 50	es and adjustments	1993 1992	-70.9 5.9	-75.1 6.8	-38.8 24.3	-66.6 27.4	-72.0 29.3	-61.3 34.0	- 124 44
51 TOTA 52	L DISPOSITION	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9	1 216.9 1 087.4	1 256. 1 137.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

agust	September	October	November	December	Jan. to /	Aug.		
oût	Septembre of cubic metres	Octobre	Novembre	Dőcembre	Jan. à A	Aout		
100301103	or capic matras	- milliers	de metres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
871.9							Production intérieure:	
800.1	768.2	801.8	774.5	802.9	6 506.0 5 923.4	1993 1992	3 Médium et lourd 2	1 2
459.4 359.3	338.1	389.9	370.8	376.0	3 058.8 2 799.6	1993 1992	5 Léger	3
-	640	_	-	_	_	1993 1992	Synthétique	5
-		_	_	_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
1 331.3	1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	9 564.8 8 723.0		Total pétrole brut	. 9
_			1 112.0	1 170.7	6 /23.0			10
-	-	-	-	-	-	1992	Condensat	11 12
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	20.4 20.5	1993 1992	Pentanes plus	13 14
1 333.7	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	9 585.2 8 743.5	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
_	-	-	_	_	_	1993 1992	Importations	17 18
1 333.7 1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	9 585.2 8 743.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-					_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
_	-	-	-	-	-	1992		22
-	-	-	-	0.3	0.6	1993 1992	- Québec	23 24
220.7 255.4	216.4	297.2	241.3	234.2	1 575.8 2 148.6	1993 1992	- Ontario	25 26
=	-	-	-	-	=	1993 1992	- Manitoba	27 28
185.0 157.5	169.7	161.4	182.7	197.2	1 259.9 951.8	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
19.4 21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	167.9 81.4	1993 1992	- Alberta	31 32
-					-	1993	- Colombie-Britannique	
_	***************************************	-	-	_	-	1992		34
	-	-	-	-	_	1992	- Territoires du NO.	36
425.1 434.7	401.0	472.6	431.2	445.9	3 004.2 3 181.8	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
1 004.2 728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	7 248.2 5 357.7	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	_	_	-	_	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 004.2 728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	7 248.2 5 357.7	1993 1992	Exportations totales	43
-13.9 -23.8	36.1	22.5	-25.5		-76.0	1993	Variations nettes des stocks	45
-		26.3	-23.5	-30.0	10.2		Livraisons à d'autres acheteurs	46
-81.7	enter .	-	-		- 591.2	1992	Pertes et rectifications	48
22.1	-62.9	-27.5	-26.5	-79.2	193.8	1992		50
1 333.7	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	9 585.2 8 743.5	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres cu	bes		
Sup	ply:								
Dom	estio production:								
1 Hea 2	vy	1993 1992	1 193.0 1 071.2	1 131.4 1 004.3	1 265.0 1 062.4	1 171.9 1 013.9	1 243.6 1 058.1	1 261.7 989.7	1 304. 1 094.
3 Lig	ht and modium	1993 1992	3 345.8 3 515.7	3 071.0 3 296.4	3 456.6 3 521.1	3 332.2 3 352.6	3 275.8 3 309.5	3 176.6 3 208.7	3 261. 3 434.
5 Syn	thetic	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306. 1 190.
7 Cru 8	de bitumen	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702. 657.
9 Tot	al crude	1993 1992	6 149.2 6 337.6	5 652.4 5 771.4	6 418.3 6 493.7	6 181.9 5 945.0	6 291.9 5 995.2	6 467.2 5 966.8	6 575. 6 376.
11 Con 12	densate	1993 1992	21.0 16.3	20.2 15.1	23.0 15.6	19.9 14.4	17.8 14.6	17.9 13.8	19. 16.
13 Pen 14	tanos plus	1993 1992	649.7 638.3	594.2 598.5	667.2 622.4	632.2 603.0	618.3 578.8	638.3 526.0	691. 610.
15 Tot 16	al net withdrawals	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286. 7 002.
17 Imp 18	orts	1993 1992		498 646		-	_	_	
19 TOT 20	AL SUPPLY	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286. 7 002.
Dis	position:								
21 To 22	Refinerios - Atlantic	1993 1992	65.5	-	54.8 -	54.8	-		
23 24	- Quebec	1993 1992	diese diese		on —	3.4	92.7	60.4	47.
25 26	- Ontario	1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 458.0 1 311.2	1 620.6 1 405.7	2 012. 1 518.
27 28	- Manitoba	1993 1992	-		-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	103.5 129.6	116.6 115.3	32.9 41.5	81. 145.
3 1 3 2	- Alberta	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 053.3 1 225.6	1 329.4 1 217.3	1 564.5 1 322.4	1 580. 1 569.
33 34	- British Columbia	1993 1992	504.0 442.8	433.7 479.6	471.8 439.8	379.5 435.7	359.1 537.5	322.5 464.2	341. 517.
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_	-	_		-		
37 Tot 38		1993 1992		3 331.1 3 388.1					
39 E×p	ort to the United States	1993 1992	3 279.8 3 317.8	2 971.4	3 154.8 3 430.2	2 979.7 3 401.6	3 449.4 3 405.2	3 286.6 2 821.3	3 570. 3 321.
41 Exp 42	ort to other countries	1993 , 1992	148.8	29.9 151.9	=	34.1 68.0	-	34.2	
43 Tot 44	al exports	1993 1992	3 279.8 3 466.6	3 001.3 3 199.8		3 013.8 3 469.6	3 449.4 3 405.2	3 286.6 2 855.5	
45 Net 46			- 210.7 - 175.6	- 155.8 - 202.2	229.3	587.3 -3.2	64.1 -28.6	196.0 329.1	- 379. - 105.
47 Del 48	iveries to other purchasers	1993 1992	31.4 31.1	9.7 29.8	7.9 26.2	6.1 22.7	6.4 10.0		7 · 7 ·
49 Los 50	ses and adjustments	1993 1992	-29.6 -9.4	80.5 -30.5	-18.8 0.1	30.0 - 133.6	52.3 20.7	30.1 78.2	24. 29.
51 TOT 52	AL DISPOSITION	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286. 7 002.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

November

December Jan. to Aug.

			OC CODOL.	NOVember	necember	Jan. to A	iug.		
pût		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	lout		
hou	sands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	9 \$				
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	356.4	1 449 0	4			9 927.8	1993	Lourd	1
	118.3	1 118.9	1 209.3	1 149.4	1 178.4	8 412.6	1992		2
	451.7	3 267.6	3 351.5	3 229.4	3 165.9	26 299.7 27 089.7	1993 1992	Léger et módium	3 4
	319.1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	8 994.6 8 991.8	1993 1992	Synthétique	5
	701.2	(57.4				5 271.2		Pétrole brut bitumineux	6 7
	688.5 7 56.5	657.4	648.5	575.3	558.0	4 922.8	1992		8
	530.8	6 014.7	6 517.5	6 260.6	6 102.8	50 493.3 49 416.9	1993	Total pétrole brut	9 10
	18.6 15.7	17.1	18.2	17.8	19.7	157.6 121.7	1993 1992	Condensat	11
	689.9					5 181.5		Pentanes plus	13
	614.4 465.0	581.0	632.1	630.2	645.0	4 791.4	1992		14
	160.9	6 612.8	7 167.8	6 908.6	6 767.5	55 832.4 54 330.0	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
	Ξ	_	_	_	_	-	1993 1992	Importations	17
	465.0					55 832.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
7	160.9	6 612.8	7 167.8	6 908.6	6 767.5	54 330.0	1992		20
								Utilisation:	
	_	_	_			175.1		Aux raffîneries - Atlantique	21
	51.8			_	-	256.2	1992	- Québec	22
	-	~	-	-	-	-	1992	- %06986	23 24
	679.3 819.4	1 633.2	1 522.3	1 641.2	1 579.4	13 391.6 12 335.6	1993 1992	- Ontario	25 26
	_	_	_	_		-	1993	- Manitoba	27
	104.8				_	674.5	.1992	- Saskatchewan	28
	123.6	101.4	101.2	80.8	77.4	888.1	1992	- vaska tellawali	30
	613.4 545.6	1 256.4	1 424.1	1 288.2	1 156.0	11 172.4 10 893.8	1993 1992	- Alberta	31 32
	340.4 506.0	434.3	502.5	460.1	425.6	3 152.4 3 822.7	1993	- Colombie-Britannique	
	_			10011	723.0	5 622.7	1992	- Territoires du ND.	. 35
,	789.7	-	-	-	-	-	1992		36
	994.6	3 425.3	3 550.1	3 470.3	3 238.4	28 822.2 27 940.2	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
	634.0 268.9	3 199.9	3 238.8	3 049.0	3 305.1	26 325.7 26 014.3	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39
	-			0 01710	0 005.1	64.0		Exportation dans d'autres pays	40
	34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	436.9	1992		42
	634.0 302.9	3 305.5	3 273.0	3 155.3	3 417.3	26 389.7 26 451.2	1993 1992	Exportations totales	43 44
	14.1 -52.3	- 207.1	183.0	265.7	400 5	345.2		Variations nettes des stocks	45
	9.2	607.11	100.0	203.7	- 109.5	-69.0 87.9	1992	Livraisons à d'autres acheteurs	46
	8.2	10.4	33.2	35.5	23.0	145.0	1992	and a define definitions	48
	18.0 -92.5	78.7	128.5	-18.2	198.3	187.4 - 137.4	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
	165.0 160.9	6 (30.0			4	55 832.4		TOTAL DE L'UTILISATION	51
	100.9	6 612.8	7 167.8	6 908.6	6 767.5	54 330.0	1992		52

ugust

September

October

			January	February	March	Aprīl	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juil10
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cut	200		
Supply:									
Domestic pr	roduction:								
1 Heavy 2		1993 1992	,000 000	-	_	_	-	-	
3 Light and m	medium	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172 176
5 Synthetic 6		1993 1992			diana ema		~	-	
7 Crude bitum	nen	1993 1992	***		-	-	-	-	
9 Total crude	9	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172 176
11 Condensate 12		1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2
13 Pentanes pl 14	lus	1993 1992	31.0 28.1	26.0 25.4	30.0 25.7	30.5 25.3	20.2 25.3	26.9 19.3	28 22
15 Total net w 16	withdrawals	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	203 201
17 Imports 18		1993 1992	Ξ		_	_			
19 TOTAL SUPPL 20	LY	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	203 201
Disposition	n:								
21 To Refineri 22	ies - Atlantic	1993 1992	_		ones	=	=	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	_	_	_	_	_	Ξ	
25 26	- Ontario	1993 1992	_	Ξ	_	=	=	=	
27 28	- Manitoba	1993 1992	-			=	-		
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	-	Ξ	_		=	_	
31 32	- Alberta	1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.8 49.5	39.8 43.3	47.6 39.0	55 40
33 34	- British Columbia	1993 1992	139.4 145.5	147.7 101.9	129.5 143.5	78.7 159.9	77.9 136.3	89.9 117.8	114 172
35 36	- N.W. Territories	1993 1992		-	_	~	-	-	
37 Total to re	efineries	1993 1992	204.0 197.6	200.6 149.0	181.6 190.2	128.5 209.4	117.7 179.6	137.5 156.8	169 213
39 Export to t		1993 1992	5.6	4.4	22.9	61.7 6.6	57.2	47.5 12.3	51
41 Export to c	other countries	1993, 1992	-		Ī	-		Ξ	
43 Total expor	rts	1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	61.7	57.2	47.5 12.3	51
45 Net invento		1993 1992	-2.6 7.0	-14.8 11.7	26.2 -8.7	-1.8 -30.0	-2.6 23.3	5.6 19.9	-18 -20
47 Deliveries 48	to other purchasers	1993 1992		-	=	=	Ξ	-	
49 Losses and 50	adjustments	1993 1992	-6.8 2.3	-4.1 6.8	-6.0 -1.5	-0.3 5.8	4.2 -5.6	-0.4 0.7	8
51 TOTAL DISPO	DSITION	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	203

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

Jan. to Aug.

December

oû t Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout housands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 1993 Lourd 1992 2 176.2 1993 Léger et médium 1 312.9 171.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1 364.4 1992 4 1993 Synthétique 5 1992 1993 Pétrole brut bitumineux 1992 8 176.2 1 312.9 1993 Total pétrole brut 9 171.9 157.4 173.3 170.7 167.0 1 364.4 1992 10 1.2 18.0 1993 Condensat 2.0 2.0 2.5 2.5 18.5 1992 12 28.9 221.9 1993 Pentanes plus 13 24.5 24.6 27.9 29.5 29.0 195.8 1992 14 206.3 1 552.8 1993 Total prélèvements nets 197.6 183.9 203.2 202.7 108.5 1 578.7 1992 16 1993 Importations 17 1992 18 206.3 1 552.8 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 10 197.6 183.9 203.2 202.7 198.5 1 578.7 1992 20 Utilisation: 1993 Aux raffineries - Atlantique 21 1992 22 1993 - Québec 23 1992 - Ontario 25 1992 26 1993 - Manitoba 1992 28 1993 - Saskatchewan 29 1992 30 63.6 425.5 1993 - Alberta 45.3 35.6 45.7 52.6 53.4 363.9 1992 32 104.7 882.5 1993 - Colombie-Britannique 33 145.3 137.3 156.6 119.0 144.5 1 122.4 1992 34 1993 - Territoires du N.-.O. 35 1992 36 168.3 1 308.0 1993 Total livré aux raffineries 37 190.6 172.9 202.3 171.6 197.9 1 486.3 1992 38 46.8 275.0 1993 Exportation aux États-Unis 39 10.8 5.7 4.0 10.0 65.5 1992 40 1993 Exportation dans d'autres pays 41 1992 42 46.8 275.0 1993 Exportations totales 43 10.8 5.7 4.0 10.0 65.5 1992 44 3.3 -4.7 1993 Variations nettes des stocks 45 0.5 -9.4 20.4 -15.5 9.4 1992 46 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1992 48 -12.1 -25.5 1993 Pertes et rectifications 0.6 -0.3 4.6 6.7 6.1 17.5 1992 50 206.3 1 552.8 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51 197.6 183.9 203.2 202.7 198.5 1 578.7 1992 52

September

October

November

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	95		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992		-	~	-	_	=	:
3	Light and medium	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.: 171.
5	Synthetic	1993 1992	_		_	_	_	-	
7		1993 1992	_	_	-		_		
9 10	Total orude	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.: 171.:
11 12	Condensate	1993 1992	_	-		_	-	-	
13 14	Pentanes plus	1993 1992	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2.1
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134. 173.
17 18	Imports	1993 1992	-	_	-	-	oin no	otan mah	
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134. 173.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	
23		1993 1992	Ξ	do	-	•••	-	-	
25		1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8 112.2	123.9 115.4	98. 123.
27		1993 1992		_	=		=	-	
29		1993 1992	_	=	_	***		Ξ	
1 2		1993 1992	-	-	-	-	=	_	
33		1993 1992	36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	41.1 38.5	23.0 34.1	35.6 38.5	32. 41.
55		1993 1992	16.4	15.4	9.4	- 8. <i>7</i>	4.5 9.6	16.5	19.
37 38	Total to refineries	1993 1992	161.1 181.1	127.5 165.4	160.4 177.0	164.6 165.6	161.3 155.9	176.0 164.3	149. 178.
9	Export to the United States	1993 1992	-		-	-	-	-	
1 2		1993 1992	-		-		-	on on	
3	Total exports	1993 1992	:	:	:	:		:	
15	Net inventory changes	1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	-1.0 4.4	-0. 1.
7		1993 1992	Gar Gar	-	700 700	-	-	***	
9	Losses and adjustments	1993 1992	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-4.8 -5.9	-4.9 -5.0	-4.4 -6.0	-12.2 -6.3	-13. -6.
1 2	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.1 173.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

oût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout	ugust	September	October	November	December	Jan.	to Aug.	
	oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Aout	

housands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

		mazaaa12 @	a watter chee	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_							Lourd	1
191.4	_	_	-	~	-	1992		2
190.2		160.4	140.8	103.0	1 216.3 1 311.6	1993 1992	Léger et médium	3
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992	Synthétique	5
_	-	-	-	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.4		160.4	140.8	103.0	1 216.3 1 311.6	1993 1992	Total pétrole brut	9
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	Condensat	11 12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	19.7 20.0	1993 1992	Pentanes plus	13 14
194.2 193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	1 236.0 1 331.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
194.2	-	-	-	-	_	1992	Importations	17 18
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	1 236.0 1 331.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_	_	_	_	-	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
24.4					24.4	1992	0.5	22
24.3	24.4	-	-	-	24.3	1992	- Québec	23 24
122.1 129.8	119.3	118.7	109.4	75.7	950.7 960.8	1993 1992	- Ontario	25 26
=	-	-	-	-	-	1993 1992	~ Manitoba	27 28
=	-	-	-	· -	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
40.7	-	-	-	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	272.7 308.6	1993 1992	- Colombie-Brîtannique	33 34
10.4	11.4	9.3	8.2	4.2	59.9 94.1	1993 1992	- Territoires du ND.	35 36
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	1 307.7 1 387.8	1992	Total livré aux raffineries	37 38
-	-		-	-	Ξ	1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
-0.1		-	-	•	-10.6	1992	Exportations totales Variations nettes des stocks	43 44
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	1.0	1992	variations nettes des stocks .ivraisons à d'autres acheteurs	45 46 47
-	-	-	- fear	000	_	1992	a a pari as generant?	48
-12.8 -4.2	-4.0	-9.3	-8.3	~5.2	-61.1 -57.2	1992	Pertes et rectifications	49 50
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	1 236.0 1 331.6	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metro	es - milliers	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
3	Light and medium	1993 1992	_	_	_	_	_	-	
5	Synthetic	1993 1992	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
7		1993 1992	_	-		-	_	_	
9	Total crude	1993 1992	:	• :	:		*	:	
11 12		1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	
13 14		1993 1992	_			_	-	-	
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	**	:	:	:	:		
17 18		1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
	Disposition:								
21 22		1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 233.4 1 224.8	2 085. 976.
23 24		1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	874.1 992.3	1 192.1 1 322.3	1 552 1 337
25 26		1993 1992	7.4	10.4	10.1 13.4	10.3	9.9	222.6 77.7	73 129
27 28		1993 1992		_		_	Ξ	-	
29 30		1993 1992	_	-	_		-	=	
31 32		1993 1992	_	-			-	=	
33 34		1993 1992		_	-		-	-	
35 36		1993 1992	-	_	-	60° 60°	_	_	
37 38		1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710 2 444
39 40		1993 1992	-		-	-	***	-	
41 42	Export to other countries	1993 1992	Ξ	Ξ	-	Ē	_		
43 44	Total exports	1993 1992	-	:	:	:	*	:	
45 46		1993 1992	1.0	0.2	0.4	0.2	0 · 1 0 · 9	0.1	11
47 48		1993 1992		-	esse da	Ξ	_	-	
49 50	Losses and adjustments	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-0.1 -2.0	-11 -1
51 52	TOTAL DISPOSITION	1993 1992		2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710 2 444

FABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Étranger

October November December Jan. to Aug. Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout thousands of cubic metros - milliers de mêtres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 1993 Lourd 1992 2 1993 Léger et médium 1992 4 1993 Synthétique 5 1992 1993 Pétrole brut bitumineux 1992 8 1993 Total pétrole brut 9 1992 10 1993 Condensat 1992 12 1993 Pentanes plus 13 1992 1993 Total prélèvements nets 15 1992 16 2 803.7 22 770.7 1993 Importations 2 477.6 2 993.3 2 135.4 2 646.2 3 160.7 18 827.7 1992 18 2 803.7 22 770.7 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 2 477.6 2 993.3 2 135.4 19 2 646.2 3 160.7 18 827.7 1992 20 Utilisation: 1 112.7 11 682.0 1993 Aux raffineries - Atlantique 1 124.1 1 638.1 21 747.0 1 471.3 1 571.0 8 857.8 1992 22 1 550.9 10 615.2 322.8 1 355.2 - Québec 1 388.4 1 174.9 1 549.4 9 698,7 1992 24 140.1 473.5 1993 - Ontario 30.7 25 60.3 271.2 1992 1993 - Manitoba 27 1992 28 1993 - Saskatchewan 1992 30 1993 - Alberta 1992 1993 - Colombie-Britannique 33 1992 34 1993 - Territoires du N.-.O. 1992 2 803.7 22 770.7 1993 Total livré aux raffineries 37 2 477.6 2 993.3 2 135.4 2 646.2 3 160.7 18 827.7 1992 38 1993 Exportation aux États-Unis 1992 40 1993 Exportation dans d'autres pays 91 1992 42 1993 Exportations totales 43 1992 44 30.4 1993 Variations nettes des stocks 43.0 45 0.8 -0.5 0.5 0.7 9.9 1992 46 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1992 48 -30.4 -43.0 1993 Pertes et rectifications 49 -0.8 0.5 -0.5 -0.7 -9.9 1992 50 2 803.7 22 770.7 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51 2 477.6 2 993.3 2 135.4 2 646.2 3 160.7 18 827.7 1992 52

August

September

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	res at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		14 593.2 13 498.9	13 541.0 12 926.8	14 956.1 13 401.8	14 425.4 12 920.5	13 438.1 12 863.8	13 324.6 11 723.7	14 189. 12 364.
3 Net new production		14 344.3 13 270.5	13 353.2 12 716.3	14 759.5 13 199.4	14 238.4 12 723.5	13 234.3 12 550.1	13 125.4 11 516.6	13 991. 12 136.
5 Net withdrawals		13 155.6 12 203.7	12 503.5 11 736.8	13 702.2 12 132.9	13 006.4 11 716.6	11 908.1 11 549.8	11 966.9 10 638.5	12 678. 10 999.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	407.5 380.5	393.2 343.5	398.0 372.9	417.6 364.8	373.5 363.2	263.3 329.7	486. 310.
9 - Shrînkəgə (1) 10	1993 1992		1 055.7	1 396.3 1 361.0	1 367.6 1 287.0	1 274.1 1 188.1	1 218.3 1 160.3	1 399. 1 264.
11 - Plant use (2)	1993 1992		477.2 414.0	485.3 559.7	439.7 449.7	419.7 383.9	356.8 371.5	424. 428.
13 - Adjustment 14	1993 1992		170.6 134.8	87.3 -85.8	- 130.4 -21.8	- 141.4 43.2	118.8	- 152. 24.
15 Total marketable gas	1993 1992		10 406.8 9 571.6	11 335.3 9 925.1	10 911.9 9 636.9	9 982.2 9 571.4	10 009.7 8 745.1	10 520. 8 972.
17 Imports 18	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30. 104.
19 Other receipts 20	1993 1992		18.6 8.4	20.6 8.8	20.0	23.5	22.8	23.
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992		10 540.5 9 637.6	11 527.5 10 066.7	10 996.3 9 704.4	10 024.2 9 627.4	10 051.9 8 897.8	10 550. 9 100.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 523.2 -1 745.1	-1 908.8 -1 797.7	-1 030.2 -1 039.0	440.3 - 329.5	1 248.7 706.9	1 339.7 1 108.9	1 743. 1 416.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	585.4 466.8	487.0 400.0	452.5 280.1	379.3 189.2	444.5 304.1	483.7 368.4	490. 202.
27 Exports 28	1993 1992	5 496.2 4 480.4	5 036.4 4 661.1	5 524.2 4 952.0	5 068.2 4 809.4	4 431.8 4 865.5	4 840.4 4 415.3	5 171. 4 671.
29 Direct sales 30	1993 1992		649.8 498.7	731.5 541.4	695.3 502.3	675.7 471.7	637.2 425.8	546. 406.
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		-	-	Ξ	~		
33 - Quebec 34	1993 1992		706.3 675.3	677.5 635.0	537.9 555.8	391.4 396.6	322.4 349.8	292. 287.
35 - Ontario 36	1993 1992			2 627.7 2 476.3		1 159.9 1 265.9	915.4 879.0	732. 768.
37 - Manitoba 38	1993 1992		241.2 224.0	204.9 191.8	126.3 148.0	82.7 75.6	61.4 66.4	55. 58.
39 - Saskatchewan 40	1993 1992		229.0	165.7 158.7	127.8	71.5 84.6	50.5 50.4	39. 44.
41 - Alberta 42	1993	2 063.5 1 781.9	1 746.4 1 640.4	1 725.9 1 497.8	1 416.6 1 403.2	1 227.3 1 241.1	1 122.1 . 1 065.7	1 146. 1 048.
43 — British Columbia 44	1993 1992		528.1 455.5	436.8 361.1	338.7 293.1	279.9 205.6	267.2 157.4	322. 185.
45 - Northwest Territories 46	1993 1992		9.1 9.4	11.0	11.1 11.2	10.8	11.9 10.7	9. 10.
47 Total sales 48	1993 1992	6 760.9 6 282.7	6 276.1 5 875.5	5 849.5 5 332.2	4 413.2 4 5 33.0	3 223.5 3 279.2	2 750.9 2 579.4	2 598. 2 403.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	11 016.2 9 996.7	10 540.5 9 637.6	11 527.5 10 066.7	10 996.3 9 704.4	10 024.2 9 627.4	10 051.9 8 897.8	10 550. 9 100.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

,					
ugust	September	October	November	December	Jan. to Aug.
pût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

illions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

								Approvisionnements :	
12	869.6	12 606.8	13 600.9	14 291.0	14 969.0	112 476.5 102 569.3	1993 P 1992	roduction originale brute	1 2
1	761.4 2 652.1	12 392.9	13 382.0	14 078.5	14 758.6	110 808.3 100 764.9	1993 P 1992	roduction originale nette	3 4
	510.4	11 368.7	12 328.0	13 114.6	13 908.0	101 525.1 92 488.3	1993 P	rélèvements nets	5
	388.0 305.4	282.6	339.4	362.7	398.5	3 127.9 2 770.0	1993 Mo 1992	oins - Utilisation dans les chantiers	7
	292.7 283.3	1 229.1	1 328.7	1 371.7	1 336.5	10 387.9 10 172.4	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1) 9
	480.3	407.3	428.6	421.8	498.1	3 600.4 3 474.7	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2) 11
	-22.7 100.4	44.8	712.5	471.6	388.2	- 115.7 321.4	1993 1992	- Rectifications	13 14
	465.3 379.7	9 404.9	9 518.8	10 486.8	11 286.7	84 524.6 75 749.8	1993 To	otal du gaz marchand	15 16
	31.9 111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	600.3 658.6	1993 In 1992	mportations	17 18
	23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 137.4	1993 Au 1992	utres arrivages	19
	497.2 514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	85 204.7 76 545.8	1993 TO	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
1	476.2 243.4	961.2	- 238.4	- 829.0	4 766 4	786.0	1993 Va	riations des stocks des distributeurs	s 23
	395.8				-1 766.1	- 435.3 3 719.1	1992 1993 Pe	urtes, consom. & fluct. dans réseaux	24 25
5	454.8 354.5	583.3	599.4	570.7	929.3	2 665.6	1992		26
	742.5	4 568.6	4 898.1	5 230.4	5 591.1	40 922.9 37 597.9	1993 Ex 1992	portations	27 28
	605.4 495.4	540.3	637.3	616.1	653.6	5 238.6 3 853.6	1993 Ve 1992	ntes directes	29 30
	_	-	-	-	-	-	1993 Ve 1992	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
	286.5	318.6	385. <i>7</i>	508.6	562.4	3 920.8 3 884.8	1993 1992	- Québec	33 34
	766.3 808.6	869.4	1 343.7	1 884.2	2 313.6	13 615.7 13 641.2	1993 1992	- Ontario	35 36
	58.7	85.4	131.6	195.8	281.9	1 111.7 1 077.4	1993 1992	- Manîtoba	37 38
	43.0 48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	1 003.9 940.9	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	183.2 102.4	1 232.8	1 428.2	1 718.8	2 023.5	11 631.1 10 781.1	1993 1992	- Alberta	41 42
	315.7 246.4	293.2	369.4	512.8	606.4	3 168.7 2 454.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
	11.9	11.1	10.5	7.8	7.9	86.2 84.1	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
	665.3 578.7	2 890.1	3 780.3	4 985.5	6 051.3	34 538.1 32 864.0	1993 Tot	tal des ventes	47 48
	497.2 514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	85 204.7 76 545.8	1993 TOT 1992		49 50

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juill
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degroes	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
3 Net new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
5 Net withdrawals	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
7 Less - Field uses 8	1993 1992	Ξ	_	Ξ	-	_	Ξ	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	_	_	_	-	_		
11 — Plant uses 12	1993 1992	_	-	-	-	_	~	
13 — Adjustment 14	1993 1992	-	=	Ξ	-	-	_	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
17 Imports 18	1993 1992	_		=	Ξ.	-		
19 Other receipts 20	1993 1992	-	_	_	-	-	-	
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
Disposition :	1772	0.2	0.5	0.2		0.2	V. L	Ů
23 Distributors storage variation	1993	_	_	_	_	_	-	
24	1992	-	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	_	_	_	-	_	
27 Exports 28	1993 1992	_	-	_	_	_	_	
29 Direct sales 30	1993 1992	_	-	_		_	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_	=	Ξ	-	-	_	
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
35 - Ontario 36	1993 1992		-	-	_	_		
37 - Manitoba 38	1993 1992	-	-		_	_	Ξ	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992			_		-	=	
41 - Alberta 42	1993 1992,	-	_	_	-	Ξ	-	
43 — British Columbia	1993 1992	-	-	=	-	Ξ	_	
45 - Northwest Territories	1993 1992	-	_	_		Ξ	-	
47 Total sales	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

Jan. to Aug.

December

eptembre tres cubes	Octobre à une pressio	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
tres cubes	à une pressio	n do 101.325					
		40 1011323	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	2	
						Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1993	Production originale brute	1
		012	0.2			Production of the same	2
0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1992	rroduction originals nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	1.6		Prélèvements nets	5
						Moins - Utilisation dans les chantiers	
_	-	-	-	-	1992		8
-		-ten	-	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9 10
	_				1993	- Utilisation dans les usines	11
		_	-	600			12
-	-		~		1992	- Kectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	1.6		Total du gaz marchand	15 16
						Importations	17
_	-	_	-	-	1992		18
-	-	-	-	~~	1993 1992	Autres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
		***	0.2	1.0	1772		22
						Utilisation :	
-	-	_	_	_	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
					1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	1992		26
-	***	-	-		1993 1992	Exportations	27 28
_	_	_				Ventes directes	29
		_	_			Uontos Maurios Principal	30
. =	-	-	-	-	1992	AND	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1993 1992	- Québec	33 34
					1993	- Ontario	35
-	_	-	elle	-	1992		36
-	-		-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
_					1993	- Saskatchewan	39
	_	_	-	-		Alberto	40
	-	-	-	-	1992	- AIDBLES	41 42
	_	400		_	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
					1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	~	-	-	1992		46
0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1993 T	otal des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.9	1.6		OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	0.2 0.2 - 0.2 - 0.2	0.2 0.2 0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

ugust

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juill
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38 40
3 Net new production	1993 1992	29.7 29.9	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38 40
5 Net withdrawals	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38 40
7 Less - Field uses	1993 1992	_	-	_		-	-	
9 - Shrinkage	1993	***	-	-	-	-	ous	
10 - Plant uses	1992	-	_	-	-	-	_	
12 - Adjustment	1992	-	_	-	-	-	gina gan	
14	1992	-	-	-	-		-	70
15 Total marketable gas 16	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38 40
17 Imports 18	1993 1992	Ξ	Ξ	-		-	-	
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6	18.6 8.4	20.6 8.8	20.0 13.2	23.5	22.8	23
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38 63
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	=	_	-	_	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992			-	_	-	_	
27 Exports 28	1993 1992	-	-	-	-	_	-	
29 Direct sales	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
31 Sales - New Brunswick	1993		_	_	_	-	_	
32 — Queboc	1992	-	_	-	-	_	_	
34 35 - Ontario	1992	50.3	42.3	44.4	53.4	38.8	37.0	38
36	1992	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63
37 — Manitoba 38	1993 1992		_		one min		-	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992			_		-	-	
41 - Alberta 42	1993 1992,	-		_	-	_	_	
43 — British Columbia 44	1993 1992		_	_	_	-	_	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	-		_	-		-	
47 Total sales	1993	50.3	42.3	44.4	53.4	38.8	37.0	3B
49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	43.4 50.3	34.4 42.3	40.2	49.6 53.4	64.4 38.8	61.2 37.0	63
50	1992	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

Novembre Décembre

December

Jan. to Aug.

Jan. à Août

November

		une pression		**************************************	a 13 degres	s celci	ıs
							Approvisionnements :
40.0 37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	265.3 281.2	1993 1992	Production originale brute
40.0 37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	265.3 281.2	1993	Production originale nette
40.0 37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	265.3 281.2	1993	Prélèvements nets
-			******	27.3	201.2	1992	Moins - Utilisation dans les chantier
_	-	~		-	-	1992	
_	` -	-	-	-	-	1992	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	
10.0 17.9	39.8	39.8	36.8	29.5	265.3 281.2	1993 1992	Total du gaz marchand
_	_	_		_	***	1993 1992	Importations
- 3.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8	1993	Autres arrivages
0.0	61.6	64.2			137.4 345.1	1992 1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	01.0	64.6	59.6	53.0	418.6	1992	
_						4007	Utilisation:
_	-	-	-	-	-	1992	Variations des stocks des distributeur
_	-	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux
-	-	-	· _	-	-	1993 1992	Exportations
-	~	-	-	_	_	1993 1992	Ventes directes
-	-		-	_	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick
_	-	_	_	_	_	1993 1992	- Québec
0.0	61.6	64.2	59.6		345.1	1993	- Ontario
_		04.6	37.0	53.0	418.6	1992	Manitoba
_	- Chap	~	-	em .	-	1992	
-	-	-	un	-		1993 1992	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta
	-	-	600	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest
. 0 . 5	61.6	64.2	59.6	53.0	345.1 418.6	1993 1	Total des ventes
.0					345.1		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

ugust

oût

September October

Septembre Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	607.7 623.8	588.4 581.3	615. 537.
3 Net new production	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596. 522.
5 Net withdrawals	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596. 522.
7 Less - Field uses	1993	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	63.4 60.1	60.6 58.8	55.1 58.2	62. 49.
9 - Shrinkage 10	1993	4.6	4.4	4.7	5.1 4.8	4.9	4.4	5 . 4 .
11 - Plant uses	1993	3.7	3.6 3.7	3.8	4.1	4.0 3.8	3.6 3.8	4.
13 — Adjustment	1993	4.8	0.5	3.3 7.5	-5.3 1.5	-0.4 3.8	3.9 -0.6	-1. 4.
15 Total marketable gas	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	527. 461.
17 Imports 18	1993 1992	-	=		Ξ	Ξ	-	
19 Other receipts 20	1993 1992	=	Ξ	=	_		=	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	527. 461.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.3 -9.2	41.1	65.6 63.7	57.1 139.7	121. 82.
25 Line loss, fuol and pack change 26	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.0 2.8	-7.7 11.8	10.8	14.2 18.1	5. 18.
27 Exports 28	1993 1992	_		=	Ξ	Ξ	v T	
29 Direct sales 30	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	_	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_	-	_	-		_	
33 - Quebec 34	1993 1992		Ξ		-mar -fame			
35 - Ontario 36	1 9 93 1992	341.8 375.0	329.8 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	383.4 300.3	360. 316.
37 — Manitoba 38	1993 1992	-			=		_	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	276.6 230.2	229.0	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.5 40.0	39. 44.
41 — Alberta 42	1993 1992,	_		-	Ξ	Ξ	Ξ	
43 — British Columbia 44	1993 1992			Ξ	-	_	_	
45 — Northwest Territories 46	1993 1992	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	
47 Total sales 48	1993 1992	618.4 605.2	558.8 545.5	522.5 527.2	474.0 482.6	444.4 448.5	433.9 340.3	400. 360.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	527. 461.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

December

Décembre

Jan. to Aug.

Jan. à Août

November

Novembre

4.3 0.4	513.1	517.0	521.8	540.7	4 124.4 4 089.5	1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
7.0 8.8	428.6	484.2	503.8	630.7	3 859.7 3 658.6	1993 1 1992	Total des ventes
_	-	_	-	_	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Duest
_	Min	-	_	_	_	1993 1992	- Colombie-Britannique
-	-	_		_		1993 1992	- Alberta
3.0 8.5	79.6	111.2	157.5	255.6	1 003.9 930.5	1993 1992	- Saskatchewan
-	-	_	_	-	_	1993 1992	- Manitoba
.0	349.0	373.0	346.3	375.1	2 855.8 2 728.1	1993 1992	- Ontario
-	-	_	_	_	_	1993 1992	- Québec
_	_	-	_		_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick
0.4	11.0	_	_	10.3	129.9 100.9	1993 1992	Ventes directes
Ξ	_	ese.	_	_	-	1993 1992	Exportations
8.3 1.8	5.8	-1.5	5.0	18.0	112.0 105.9	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux
3.6 3.4	67.7	34.3	13.0	- 118.3	22.8 224.1	1993 1992	Variations des stocks des distributeur
							Utilisation :
4.3 0.4	513.1	517.0	521.8	540.7	4 124.4 4 089.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
_	_	_	_		_	1993 1992	Autres arrivages
_	-	_	_	_	540	1993 1992	Importations
4.3 0.4	513.1	517.0	521.8	540.7	4 124.4 4 089.5	1993 1992	Total du gaz marchand
6.2 3.4	-4.0	-4.0	-4.0	3.0	-0.9 42.8	1993 1992	- Rectifications
4.3 3.4	4.1	4.1	4.1	3.9	31.2 29.6	1993 1992	- Utilisation dans les usines
5.3 4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	38.4 36.1	1993 1992	- Pertes lors de traitement
6.1	62.9	63.4	64.0	60.0	478.4 461.7	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers
3.8	581.2	585.6	591.0	612.4	4 671.5 4 659.7	1993 1992	Prélèvements nets
3.8	581.2	585.6	591.0	612.4	4 671.5 4 659.7	1993 1992	Production originals nette
3.3	599.7	604.2	609.8	630.1	4 812.4 4 798.6	1993 1992	Production originale brute
							Approvisionnements :

ugust

oût

September

Septembre Octobre

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s colcius	
Supply :								
1 Gross new production		12 238.9	11 427.1	12 622.0	12 194.3	11 416.7	11 214.3 9 873.9	12 034.0
3 Net new production		11 289.7 12 009.8	10 865.8 11 258.5	11 329.0	11 024.2	10 976.8 11 235.2	11 035.6	10 565.0
4	1992	11 084.7	10 680.4	11 149.0	10 848.7	10 685.0	9 688.9	10 365.0
5 Net withdrawals 6		10 821.1 10 017.9	10 408.8 9 700.9	11 387.6 10 082.5	10 798.0 9 841.8	9 909.0 9 684.7	9 877.1 8 810.8	10 546.3 9 228.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	350.4 320.0	337.9 286.4	339.5 307.2	354.2 304.7	312.9 304.4	208.2 271.5	424.5 260.2
9 - Shrinkage (1) 10	1993 1992	1 223.0 1 203.7	907.8 1 128.4	1 263.0 1 222.6	1 264.4 1 178.9	1 180.4 1 071.0	1 122.5 1 034.5	1 299.5 1 154.2
11 - Plant use (2) 12	1993 1992	456.4 369.2	423.2 361.1	435.5 508.4	410.4 408.6	390.1 361.4	330.0 351.3	394.6 408.3
13 — Adjustment 14	1993 1992	-58.8 83.5	143.4 70.9	76.3 -96.2	- 130.4 14.8	- 138.5 27.5	120.3	- 141.2 11.8
15 Total marketable gas	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568.1 7 393.1
17 Imports 18	1993 1992		=	_		=	Ξ	
19 Other receipts 20	1993 1992	=		-	_	=		
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568.! 7 393.:
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 551.8	-1 631.3 -1 638.2	- 967.3 -1 002.3	286.5 - 373.9	1 024.2 539.7	1 129.1 831.0	1 446.; 1 191.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	499.5 371.2	413.5 342.5	314.1 246.2	325.9 158.4	344.4 301.0	343.4 325.6	434.; 163.!
27 Exports 28	1993 1992	4 996.5 4 026.1	4 548.5 4 224.4	5 004.8 4 493.0	4 596.4 4 435.3	4 074.6 4 515.8	4 419.2 4 042.8	4 704.1
29 Direct sales 30	1993 1992	431.5 323.9	428.4 310.1	487.6 338.0	449.2 310.5	484.8 294.0	461.0 294.3	382.1 298.1
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992			Ī	Ξ		-	
33 - Quebec 34	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	391.2 396.4	322.2 349.6	292. 287.
35 — Ontario 36		2 065.9		1 853.0			288.4	147.
37 — Manitoba 38	1993		241.2		126.3	82.7 75.6		55. 58.
39 — Saskatchewan 40	1993	_		-	- '	-	10.4	
41 - Alberta			1 670.5 1 600.3					1 085.
42 — British Columbia			47.5	28.3	19.7	18.2	17.5	19.
45 - Northwest Territories	1992		38.5	35.8	15.4	7.6	14.9	13.
46 47 Total sales	1992 1993	-	4 837.4	4 434.1	- з 241.4	2 236 1	1 743.4	1 600.
48	1992	4 872.1	4 615.3	4 065.6	3 404.5	2 269.9	1 663.7	1 467.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568. 7 393.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

'ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

lugust	September	Dotober	November	December	Jan. to Aug.
joût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

illions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

	4 024 0							Approvisionnements :	
	1 921.2	10 536.7	11 398.8	12 008.8	12 637.0	95 068.5 86 865.3	1993 F 1992	Production originale brute	1 2
	1 698.1 0 745.0	10 347.7	11 202.4	11 819.2	12 448.7	93 571.4 85 246.7	1993 F 1992	Production originals netts	3
	0 540.3 9 603.3	9 323.5	10 148.4	10 855.3	11 598.1	84 288.2 76 970.1	1993 F 1992	Prélèvements nets	5
	321.9 253.9	219.7	276.0	298.7	338.5	2 649.5 2 308.3	1993 H	foins - Utilisation dans les chantier	
	1 191.3 1 163.1	1 102.4	1 188.1	1 223.1	1 229.1	9 452.3 9 156.4	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1) 9
	444.6 417.7	371.8	390.8	379.8	467.5	3 284.8 3 186.0	1993 1992	- Utilisation dans les usines (
	-0.1 68.5	21.4	668.6	431.0	383.4	- 129.0 176.9	1993 1992	- Rectifications	13
	8 582.6 7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	69 030.6 62 142.5	1993 T 1992	otal du gaz marchand	15
	_	-	_	~	_	-	1993 I 1992	mportations	17
	Ξ	_	_			_		utres arrīvages	18
	582.6 700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	69 030.6 62 142.5		OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
									22
1	243.6							Utilisation :	
	014.2	843.3	- 255.4	- 738.2	-1 476.2	345.9 - 990.2	1993 V: 1992	ariations des stocks des distributeur	rs 23 24
	357.9 472.4	529.3	615.2	565.7	800.1	3 033.4 2 381.2	1993 Po 1992	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	885.7 292.1	4 085.3	4 341.9	4 657.0	5 058.6	37 230.3 34 301.9	1993 Ex 1992	xportations	27 28
	420.2 343.0	368.2	438.6	430.3	440.4	3 544.7 2 512.4	1993 V€ 1992	ontes directes	29 30
	_	-	-	-	_	-	1993 Ve 1992	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
,	286.3 304.1	318.4	385.5	508.4	562.2	3 919.2 3 883.2	1993 1992	- Québec	33 34
	187.4 182.9	197.8	607.4	1 234.7	1 551.3	8 484.2 8 501.4	1993 1992	- Ontario	35 36
	58.7 57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	1 111.7 1 077.4	1993 1992	- Manitoba	37 38
	_	_		-	-	10.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	126.0 028.0	1 160.5	1 328.6	1 634.6	1 936.2	11 123.5 10 296.8	1993 1992	- Alberta	41
	16.8	20.0	31.5	34.4	25.1	237.7	1993 1992	- Colombie-Britannique	42
	_		_		2011		1993	- Territoires du Nord-Ouest	44
	675.2 578.4	1 782.1	3 606 /	7 (0-		24 876.3		tal des ventes	46
	582.6	1 /02.1	2 484.6	3 607.9	4 356.7	23 937.2	1992		48
	700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	69 030.6 62 142.5	1993 TO	FAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	os at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	1 643.2 1 470.0	1 471.4 1 365.7	1 627.9 1 331.0	1 540.9 1 186.8	1 311.0 1 172.3	1 422.6 1 167.8	1 440. 1 163.
3 Net new production	1993 1992	1 641.2 1 467.5	1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1	1 306.8 1 167.8	1 418.7 1 162.9	1 436. 1 150.
5 Not withdrawals	1993 1992	1 641.2 1 467.5	1 469.9 1 359.4	1 626.0 1 327.1	1 537.1 1 183.1	1 306.8 1 167.8	1 418.7 1 162.9	1 436. 1 150.
7 Less - Field uses	1993 1992	_	der dec	-		_	=	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	147.1 137.7	136.0 130.6	119.9 125.2	89.8 96.5	80.4 105.9	83.3 112.9	86. 98.
11 - Plant uses	1993 1992	54.3 49.7	48.8 45.1	44.3 43.7	21.9 34.0	22.7 17.0	20.7	23. 13.
13 — Adjustment 14	1993 1992	8.9 7.4	26.7 44.4	7.7 2.9	5.3 -38.1	-2.5 11.9	-5.4 36.4	-10. 8.
15 Total marketable gas 16	1993 1992	1 430.9 1 272.7	1 258.4 1 139.3	1 454.1 1 155.3	1 420.1 1 090.7	1 206.2 1 033.0	1 320.1	1 336. 1 031.
17 Imports 18	1993 1992	-	_	-	_	-	=	
19 Other receipts 20	1993 1992	-	_	-	-	_		
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	1 430.9 1 272.7	1 258.4 1 139.3	1 454.1 1 155.3	1 420.1 1 090.7	1 206.2 1 033.0	1 320.1 999.9	1 336. 1 031.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	158.9 103.5	153.5 138.2	175. 143.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	49.2 61.4	42.1 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	89.3 -1.1	126.1	50. 20.
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	357.2 349.7	421.2 372.5	466. 399.
29 Direct sales 30	1993 1992	226.9 171.9	189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	190.9 158.7	176.2 131.5	164. 107.
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	_	_		_		
33 — Quebec 34	1993 1992	-	_	-	Ξ	_	=	
35 — Ontario 36	1993 1992	185.4 153.1	157.1 156.1	201.9 164.8	179.3 203.4	147.8 194.5	164.4 159.4	154. 151.
37 — Manitoba 38	1993 1992	-	_	-	_	=	-	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992			-	<u>-</u> -			
41 - Alberta 42	1993 1992	78.4 49.6	75.9 40.0	55.3 64.6	70.4 49.5	41.7 61.4	68.2 71.5	60. 72.
43 — British Columbia 44	1993 1992	564.5	442.2 376.7	365.2	278.7 244.0	220.4	210.5	263. 136.
45 - Northwest Territories	1993 1992		-	-		60g 60g	_	
47 Total sales	1993 1992	828.3 671.7	675.2 572.8	622.4 511.7		409.9 422.2	443.1 333.0	478. 360.
99 TOTAL NET DISPOSITION	1993	1 430.9 1 272.7						1 336. 1 031.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

November

December Jan. to Aug.

		oop combet	00 (000)	NOVember	December	Jan. to Au	ıg.		
οû	t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aoû	it		
11:	lions de	mêtres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés	celciu	s	
	700 7							Approvisionnements :	
	380.7 293.0	1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	11 838.1 10 150.3	1993 1992	Production originals brute	1 2
	376.0 286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	11 812.0 10 105.1	1993 1992	Production originale nette	3
	376.0 286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	11 812.0 10 105.1	1993 1992	Prélèvements nets	5
	_	_	_	_	_		1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
	89.5 109.8	116.0	400.0			832.7	1992		8
	28.8	114.0	128.0	135.3	94.0	916.7 264.8	1992		10
	18.2	28.5	29.2	30.9	23.1	234.5	1992	- Utilisation dans les usines	11
,	28.5	27.4	47.9	44.6	1.8	14.2 101.7	1993 1992	- Rectifications	13 14
	130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	10 700.3 8 852.2	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	_	-	-	-	-		1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
	_	-	-	-	_	~	1993 1992	Autres arrivages	19
	274.1 130.2	1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	10 700.3 8 852.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
	154.0 105.8	F0.0				417.3	1993	Variations des stocks des distributeurs	- 23
	19.6	50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	330.8	1992		24
	-15.8 468.8	48.2	-14.3	-	111.2	573. <i>7</i> 178.5	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	450.4	483.3	556.2	573.4	532.5	3 692.6 3 296.0	1993 1992	Exportations	27 28
	164.8 152.4	161.1	198.7	185.8	202.9	1 564.0 1 240.3	1993 1992	Ventes directes	29 30
	Ξ	-	-	_	_	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	Ξ	_	_	_	_	_	1993 1992	- Québec	33 34
	143.0 152.4	144.2	165.6	179.5	196.6	1 333.1	1993	- Ontario	35
	_		103.0	177.3	186.4	1 334.9	1992	'- Manidaka	36
	-	00	-	-	-	-	1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
	_	-	-		-	-	1993 1 9 92	- Saskatchewan	39 40
	57.2 74.4	72.3	99.6	84.2	87.3	507.6 483.9	1993 1992	- Alberta	41 42
	266.7 210.6	236.2	296.2	438.0	538.1	2 612.0 1 987.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
	_	_	_	_	_		1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
	466.9 437.4	452.7	561.4	701.7	811.8	4 452.7 3 806.6		otal des ventes	47
	274.1 130.2	1 105 5				10 700.3	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
		1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	8 852.2	1992		50

ugust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	20.5	17.6 16.2	20.7	20.1 19.2	19.6 15.5	20.3 18.2	17. 17.
3 Net new production 4	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4 19.3	20.0	19.4 15.5	20.0 18.2	17. 17.
5 Net withdrawals	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4 19.3	20.0	19.4 15.5	20.0 18.2	17. 17.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	=	_	sno son		
9 - Shrinkage	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	1 • 0 0 • 6	1.0	1.
1 - Plant uses	1993 1992	0.3	0.1	0.7	0.8	0.6	0.6	0.
3 — Adjustment	1993 1992	-	ena eno	-	_		_	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18. 5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16. 14.
7 Imports	1993 1992	_	erna ertu	_		Ξ	_	
9 Other receipts	1993 1992	_	-	Ξ	-	_		
11 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16. 14.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	, -	Ξ	Ξ	_	=	
25 Line loss, fuel and pack change	1993 1992	_	_	-	_	Ξ	=	
27 Exports 28	1993 1992	_		eno eno	Ξ	-	Ξ	
29 Direct sales 50	1993 1992	_	_	Ξ	=	-	_	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		_		=	_	=	
3 - Quebec 4	1993 1992			_	_	=	-	
35 – O ntario 36	1993 1992	_	_	=	-	_	_	
37 - Manitoba 38	1993 1992	-	=	_	_	_		
59 - Saskatchewan	1993 1992	tree		_	_ :	tool too		
1 - Alberta	1993 1992 ,	-		-	-	_	-	
3 - British Columbia	1993 1992	7.2 6.6	6.4 4.9	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0 4.3	6.5 5.8	6. 4.
5 - Northwest Territories	1993 1992	10.9	9.1	11.0	11.1	10.8	11.9	9. 10.
7 Total sales	1993 1992	18.1	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16. 14.
69 TOTAL NET DISPOSITION	1993	18.1	15.5	18.5	18.1	17.8	18.4	16.

「ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

Jan. to Aug.

December

				MOV 6 MD 61.	December	Jan. to Aug	•		
loût		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
hillion	eb a	mètres cubes	à une pression	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	2	
1	9.3							Approvisionnements :	
	5.2	16.7	19.9	19.6	18.1	155.8 140.2	1993 1992	Production originale brute	1 2
	9.2 5.2	16.3	19.9	19.6	18.1	152.8 139.2	1993 1992	Production originals netts	3
	9.2 5.2	16.3	19.9	19.6	18.1	152.8 139.2	1993 1992	Prélèvements nets	5
	_	-	-	-	_	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	0.9	0.6	0.3	1.0	1.1	8.4 8.5	1993 1992		9
	0.7	0.5	-	3.9	1.9	4.4 5.4	1993 1992	44112 TA2 02111A2	11
	_		_	_	_	_	1993 1992	- Rectifications	13
	7.6 3.3	15.2	19.6	14.7	15.1	140.0 125.3	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	_	-		_	-	-	1993 1992	Importations	17 18
	-	-		-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
	7.6	15.2	19.6	14.7	15.1	140.0 125.3	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
	-						1993	Variations des stocks des distributeurs	- 27
	_	•	-	-	-	~	1992		24
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
	-	-	-	***	-	-	1993 1992	Ventes directes	29 30
	-	-	-	-	-		1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	-	••	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
	-	600	-	-	-		1993 1992	- Ontario	35 36
	-	-	~	-	-		1993 1992	Manitoba	3 <i>7</i> 38
	_		-	-	-		1993 1992	- Saskatchewan	39 40
	-	-	-	-	-		1993 1992		41 42
5. 2.		4.1	9.1	6.9	7.2		1993 1992		43 44
11.		11.1	10.5	7.8	7.9		1993 1992		45 46
17. 13.	3	15.2	19.6	14.7	15.1		1993 T 1992		47 48
17. 13.		15.2	19.6	14.7	15.1		1993 T 1992		49 50

lugust

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	Aprīl	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions of	cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	43.1 35.8	44.1 34.3	41.8 43.9	42. 40.
3 Net new production 4	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42. 40.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42. 40.
7 Less - Field uses 8	1993 1992			_	Ī	-	Ξ	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	7.5 7.8	6.5 · 7.5	7.5 7.8	7.2 5.9	7.4 5.9	7.1 7.3	7. 6.
11 - Plant uses 12	1993 1992	2.0	1.5	1.0	2.5	2.3	1.9	2.
13 - Adjustment 14	1993 1992	-	_	-	-	Ξ	_	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33. 30.
17 Imports 18	1993 1992	-	=	_	_	-		
19 Other receipts 20	1993 1992	en .	_	_	-	oue see	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33. 30.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	-	-	_	-	_	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	-	-		_	_	
27 Exports 28	1993 1992		-	_		_		
29 Direct sales 30	1993 1992	-			_	_		
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	-	-	-		_	
33 - Quebec 34	1993 1992	_	-	-	_	=	_	
35 - Ontario 36	1993 1992	-	_	_	-	_	_	
37 — Manitoba 38	1993 1992	_	Ξ	·		Ξ	**************************************	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	_	Ξ	oten mar	<u>-</u> .		_	
41 — Alberta 42	1993 1992	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	
43 — British Columbia	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33 30
45 - Northwest Territories 46	1993	=	=	-		=	=	
47 Total sales	1993	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33 30
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8	33.3	34.3	32.7	33 30
	1996	3/.3	35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30

38

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

December

Décembre

Jan. to Aug.

Jan. à Août

November

Novembre

				necembre	Jan. à Aoû			
lions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325 k	ilopascals e	t à 15 degrés	colciu	S	
							Approvisionnements:	
34.2	42.4	44.4	43.9	44.1	334.8 332.1	1993 1992	Production originale brute	1 2
34.1 34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	333.7 331.4	1993 1992	Production originale nette	3
34.1 34.3	42.3	44.3	43.8	44.0	333.7 331.4	1993 1992	Prélèvements nets	5
=	-	-	_	_	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
5.7 5.9	7.0	7.2	7.2	7.5	56.1 54.7	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
1.9	2.4	4.5	3.1	1.7	15.2 19.2	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
_	-	_	-		_	1993 1992	- Rectifications	13
26.5 27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	262.4 257.5		Total du gaz marchand	15
	-	-	-	_	_		Importations	17
_	_	-	~	_	_		Autres arrivages	18
26.5 27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	262.4 257.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	22
		_	-	_	_	1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
=	-	_	-	_	_		Pertes, consom. & fluct, dans réseaux	25 26
Ξ	-	_	-	_	_		Exportations	27 28
Ξ	***	_	-	_	_	1993 V	Ventes directes	29
<u> </u>		-	-	_		1993 \ 1992	Jentes – Nouveau-Brunswick	31 32
=	-	Ope	_	_	_	1993 1992	- Québec	33 34
_	-	-	- Car	_	~	1993 1992	- Ontario	35
_	_	coa.	~	-	_	1993 1992	- Manîtoba	36 37 38
-	-	~	_	_	_	1993 1992	- Saskatchowan	39
-	_	~	_	_	_	1993 1992	- Alberta	41
26.5 27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	262.4 257.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
=	me	-	_	-		1993		45
26.5 27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	262.4 257.5		otal des ventes	46
26.5 27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	262.4		OTAL DE L'UTILISATION NETTE	48 49 50

August

Août

September

Septembre

October

Octobre

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Jui11
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992		Ξ.,	1000 1000		-	-	
3 Net new production	1993 1992	_	-	_		_	-	
5 Net withdrawals 6	1993 1992	=		-			and the	
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	_			=	_	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	_		_	-	-	_	
11 - Plant uses 12	1993 1992	_	_	Ξ	-	-	100 100	
13 — Adjustment 14	1993 1992	_	_	_	-	_	_	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	:	:	-	:	:	:	
17 Imports 18	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30 104
19 Other receipts 20	1993 1992	-	Ξ	-	-	_	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30 104
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	_	-	-		_	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	_	Ī	_		man man	
27 Exports 28	1993 1992	Ξ	_	-	-	-	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	_	_	-	-	-	_	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	Ξ	400	-	-	_	-	
33 - Quebec 34	1993 1992	=	Ξ	-	-	_	ens	
35 – Ontario 36	1993 1992	100.1 35.5	114.7 57.5	171.6 132.7	64.4 54.2	42.0 32.5	42.2 129.9	30 104
37 — Manitoba 38	1993 1992	_		=		=	_	
39 - Saskatchewan 40	1993 1992			-	<u> </u>	_	Ξ	
41 - Alberta 42	1993 1992,	0.1	0.1	0.1	0.1	_		
43 — British Columbia 44	1993 1992	2.4	0.4	=	Ξ	Ξ	_	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	_	-	=	-	_	_	
47 Total sales	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30 104
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30 104

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
40û t	Septembre	Octobre	Novembre '	Décembre	Jan. à Août
2222 4					

villions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

_							Approvisionnements :	
-		-	-	-	-	1993 P 1992	roduction originale brute	1 2
_			**			1993 P 1992	roduction originale nette	3 4
-	-	-		-	~	1993 P 1992	rélèvements nets	5 6
-		-	-	-	~	1993 M 1992	oins - Utilisation dans les chantiers	5 7
man man	-	-	-	-	-	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	ous.	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
~	-	-	<u> </u>	-	_	1993 1992	- Rectifications	13 14
-		-				1993 To	otal du gaz marchand	15 16
31.9 111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	600.3 658.6	1993 I: 1992	mportations	17
Ξ	_	-		_	_	1993 At	utres arrivages	19
31.9 111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	600.3 658.6	1993 TO	DTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								See Sea
_							Utilisation :	
-		-	~	-	-	1993 Va 1992	riations des stocks des distributeur	s 23 24
~	500	-	-	•	-	1993 Pe 1992	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	-	~	-	_	***	1993 Ex 1992	portations	27 28
=	nue	-	-		-	1993 Ve 1992	ntos directes	29 30
-	~	-		-	-	1993 Ve 1992	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	-	, -	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
31.9 111.5	116.8	133.5	64.1	147.8	597.5 658.2	1993 1992	- Ontario	35 36
-	~	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	-	-	-		-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
_	-	~	-	_	0.4	1993 1992	- Alberta	41 42
-	- to	-	-	1.2	2.8	1993 1992	- Colombio-Britannique	43 44
=	-	-	_	_	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Duest	45 46
31.9 111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	600.3 658.6	1993 Tot	tal des ventes	47 48
31.9 111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	600.3 658.6	1993 TO1	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juille
			Millions o	f cubic metres	- millions o	do mõtres cube) S		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	271.2 247.1	262.5 232.5	282.
3	Flared (2)	1993 1992	1.9 1.7	1.7 1.3	3.3 1.4	3.4 1.6	3.1 1.9	3.5 1.6	3.0
5	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	32.1 28.3	27.1 23.6	26.0 25.
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliors	de mètres cub	98		
<i>7</i>	Manitoba	1993 1992	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.:
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5 4.6	· 4.1	4.6 4.5	4.6 4.4	4.0 4.3	3.9	4.0
11 12	Alberta	1993 1992	. 650.6 645.6	599.2 615.3	693.9 628.7	622.6 623.4	638.7 599.3	552.3 630.6	675.
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.7 21.6	24.4 19.7	15.3 14.1	26.4 24.1	25.
15 16	Canada	1993 1992	685.3 675.1	630.3 643.0	725.5 655.0	651.8 647.8	658.1 618.0	582.8 658.9	704. 636.
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.
19	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4	3.5 3.4	3.
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 333.2	270.1 313.3	308.7 238.1	354. 314.
23 24	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.5 15.4	9.7 11.4	16.6 13.3	16.
25 26	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.9 352.5	283.3 328.5	328.9 254.9	374.: 331.:
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	-		_	_	Ξ	Ξ	
29 30	Saskatchewan	1993 1992	_	-	-	-	-	~	
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690. 594.
33 34	Brîtîsh Columbia	1993 1992	~	Ξ	-	=		-	
35 36	Canada	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.1 594.1
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne má	trique				
37	Manitoba	1993							
38		1992		_	~	-	_	=	
39 40	Saskatchewan	1993 1992	-	_	-	-	_	-	
41 42	Alberta	1993 1992	512 698 496 203	471 461 452 218	545 006 516 868	561 024 470 699	512 564 442 564	500 465 439 788	586 58 489 46
43 44	British Columbia	1993 1992	53 499 50 726	47 109 48 358	53 941 47 000	53 908 42 108	48 390 28 604	41 544 35 379	44 121 29 541
45 46	Canada	1993 1992	566 197 546 929	518 570 500 576	598 947 563 868	614 932 512 807	560 954 471 168	542 009 475 167	630 71: 519 01:

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

rableau 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
illions of	cubic metres	- millions de	mètres cubes					
267.3							Utilisation en recyclage	
257.5	280.0	268.7	289.4	283.0	2 270.9 2 059.7	1993 1992	Portes (1)	1
2.1 1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	22.6 12.9	1993 1992	Gaz brûlé (2)	3
20.0 26.8	26.9	23.7	29.6	37.1	251.3 220.3	1993 1992	Consommation (2)	5
ousands of	cubic metres	- milliers de	mêtres cubes					
0.2							Propane	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1.6	1993 1992	Manitoba	7 8
4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	34.3 34.7	1993 1992	Saskatchewan	9
654.5 654.9	620.1	598.2	594.1	664.9	5 087.3 5 004.8	1993 1992	Alberta	11 12
25.2 24.4	26.1	30.0	25.4	23.8	199.8 176.6	1993 1992	Colombie-Britannique	13
684.5 684.2	651.1	633.0	624.4	693.6	5 323.0 5 218.3	1993	Canada	14 15 16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	1993	Manitoba	17
3.9	3.9	4.0	4.1	3.6	0.8 29.1 30.1	1992	Saskatchewan	18
340.2 290.2	280.9				2 543.8	1992 1993	Alberta	20
15.4	200.9	323.6	317.0	322.0	2 482.8	1992 1993	Colombia Pailana	22
15.3 359.6	15.0	17.1	15.6	15.4	120.4	1992	Colombie-Britannique	23 24
309.5	299.9	344.8	336.8	341.1	2 696.0 2 634.1	1993 1992	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible)
=	-	-	-	-	-	1993 1992	Manitoba	27 28
-	-	-	_	con	_	1993 1992	Saskatchewan	29 30
735.3 588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	5 485.3 4 698.8	1993 1992	Alberta	31 32
Ξ	-	- Con	_			1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
735.3 588.5	554.4	624.6	739.8	689.8	5 485.3 4 698.8	1993 1992	Canada	35 36
ric tonnes	- Tonne métri	dn e						
_							Soufre	
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Manitoba	37 38
_	-	-	-	-	_	1993 1992	Saskatchewaņ	39 40
580 639 492 036	437 181	502 256	512 865	533 379	4 270 446 3 799 842	1993 1992	Alberta	41 42
50 911 44 898	45 405	48 408	51 626	53 555	393 428 326 619	1993 1992	Colombie-Britannique	43 44
631 550 536 934	482 586	550 664	564 491	586 934	4 663 874 4 126 461	1993 1992	Canada	45 46

Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

crude Oil

rude oil. A mixture mainly of pentanes and neavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or a recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon ixtures so recovered or recoverable except aw gas or condensate.

ynthetic crude oil. A mixture mainly of entanes and heavier hydrocarbons that may ontain sulphur compounds, that is derived rom crude bitumen and that is liquid at the anditions under which its volume is measured restimated, and includes all other hydrocaran mixtures so derived.

Qualité des Données et Néthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:		PHONE:	FAX TO:		ME	THOD OF F	PAYMENT			
\boxtimes		1-800-267-6677	(613) 951-158	34	(Cł	neck only one)			
Marketing Divi Publication Sa	ales	Charge to VISA or MasterCard. Outside	VISA, MasterCard and Purchase Orders only.			Please char	ge my:	UISA VISA		MasterCard
Statistics Can Ottawa, Ontar Canada K1A 0	io	Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	Please do not send co- mation. A fax will be tro as an original order.			Card Numbe	r		1 1 1	
(Please print)						Signature				Expiry Date
Company						Payment en	closed \$			
Department						Please make o Receiver Gene	heque or mo	oney order paya da - Publication	ble to the s.	
Attention						Bill me later	(Pre-paym	nent required f	or all publica	ations
Address										
City		Province	()			Purchase Or (Please enclose		er		
Postal Code	Please	Phone e ensure that all information is	Fax completed.			Authorized Si	ignature			
					te of		nual Subsc	ual Subscription		
Catalogue Number		Title			or ate an	Canada	or Book Pr United	Other	Quantity	Total
					' for ription:	\$	States US\$	Countries US\$		\$
Note: Ca	taloque	prices for U.S. and other	countries are shown	in IIS	dolla	ors		SUBTOTAL		
					done			DISCOUNT (if applicable)		
		# R121491807					(Can	GST (7%) nadian clients of	only)	
Cheque of Receiver	General	y order should be made pa I for Canada - Publications	yable to the					GRAND TOTAL		
Canadian drawn on	clients a US b	pay in Canadian funds and ank. Prices for US and fore	add 7% GST. Foreigi eign clients are shown	n client	s pay dolla	total amount	in US fund	PF	093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ A	: COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MO	DALITÉS DE	PAIEME	NT:	:	
	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Coc	hez une seule c	case)			
Division de la commercialisa Vente des pub Statistique Car Ottawa (Ontari Canada K1A 0	lications l'extérieur du Canada et des hada États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne	commande seulement. Veuillez ne pas envoyer d confirmation; le bon télé- copié tient lieu de com-		Veuillez débi N° de carte		ompte		MasterCard
(Veuillez écrire	en caractères d'imprimerie.)			Signature			Date	d'expiration
Compagnie				Paiement inc	rvenir votre	chèque ou mar	ndat-poste à l'o	\$ srdre du
Service				Receveur génér	al du Canad	a — Publications	S.	
A l'attention o	ie			Envoyez-moi pour toutes le abonnements.	s publication	ons command	ées, sauf po	
Adresse				N° du bon de		do		
Ville	Province ()	()		(Veuillez joindre		de []]		
Code postal	Téléphone Veuillez vous assurer de remplir le bo	Télécopieur n au complet .		Signature de l	a personne	e autorisée		
			Édition demandée		nnement annuel ou x de la publication			
Numéro au catalogue	Titre		ou Inscrire A" pour les bonnements	F	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
Veuillez donnés	noter que les prix au catalogue en dollars américains.	pour les ÉU. et les au	tres pays	sont		TOTAL		
► TPS N°	R121491807					(s'il y a lieu)		
► le chèc	ue ou mandat-poste doit être établ	li à l'ordre du			(Clients	TPS (7 %) canadiens se	eulement)	
	r général du Canada — Publication				T	OTAL GÉNÉF	RAL	
	nts canadiens paient en dollars car montant total en dollars US tirés			Les clients à	l'étranger	P	F 093	022

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canada

I-N-F-O-M-A-T

Don't start your week without it

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for \$125 in Canada, US\$150 in the U.S. and US\$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A OT6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.

votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

Chaque semaine, Infomat vous offre:

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

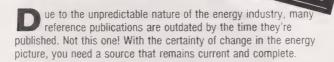
Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-

mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 \$ au Canada, 150 \$ US aux États-Unis et 175 \$ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada / K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1 A OT6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call 1-800-267-6677 and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le **Guide statistique de l'énergie** (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

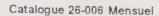
Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.

Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

September 1993



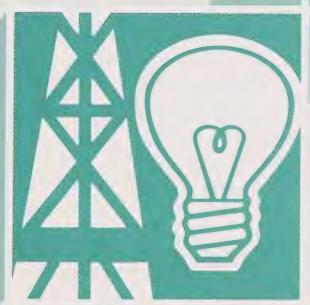
Production de pétrole brut et de gaz naturel

Governm

Poblicati

Septembre 1993









Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Winniped	(983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,
Nova Scotia, New Brunswick
and Prince Edward Island
Quebec
Quebec
Ontario
Manitoba, Saskatchewan, Alberta
and Northwest Territories

British Columbia and Yukon
1-800-663-1551

British Columbia and Yukon	1-800-663-1551
Telecommunications Device for the Hearing Impaired Toll Free Order Only Line (Canada	1-800-363-7629
and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(426-5331)	Regina	(780 - 5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495 - 3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Winnipeg	(983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick
et île-du-Prince-Édouard 1-800-565-7192
Québec 1-800-361-2831
Ontario 1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta
et Territoires du Nord-Ouest 1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon 1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629 Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production

SIC 071 September 1993 Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071 Septembre 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1994

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1994

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Janvier 1994

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays : 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

ei

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
igi	hlights	5	Faits saillants	5
ab.	le		Tableau	
•	Supply and Disposition of Crude Oi and Equivalent, by Source, by Mont	1 h	 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario Manitoba	10	Ontario	10
	Saskatchewan	12	Manitoba	12
	Alberta	14	Saskatchewan	14
	British Columbia	16	Alberta	16
	Northwest Territories	18	Colombie-Britannique	18
	Foreign	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	roreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural		2. Approvisionnement et utilisation de	
	Gas, by Source, by Month		gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45
				~3

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

September 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1993 amounted to 9.0 million cubic metres compared to 8.3 million cubic metres in September 1992, an increase of 8.6%. Imported crude for the same period amounted to 2.4 million cubic metres a decrease of 19.8% over September 1992.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 6.5 million cubic metres (56.9%) were sent to Canadian refineries and 4.6 million cubic metres (40.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 8.0% to 13.4 billion cubic metres from 12.4 billion cubic metres in September 1992. Marketable production for September amounted to 10.2 billion cubic metres, an increase of 8.2%.

The disposition of natural gas for September 1993 is as follows: 2.2 billion cubic metres net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.1 billion cubic metres were exported; 3.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Septembre 1993

En septembre 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,0 millions de mètres cubes comparativement à 8,3 millions de mètres cubes en septembre 1992, soit une augmentation de 8,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,4 millions de mètres cubes, soit une baisse de 19,8%.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1993 se répartit de la manière suivante: 6,5 millions de mètres cubes (56,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,6 millions de mètres cubes (40,4%) destinés à l'exportation. Une diffèrence entre l'approvisionnement etl'utilisation lisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 8,0% passant de 12,4 milliards de mètres cubes en septembre 1992 à 13,4 milliards de mètres cubes. En septembre 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 10,2 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 8,2%.

Au cours du mois de septembre 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2,2 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 5,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	res - millier:	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2		1993 1992	1 987.8 1 802.6	1 870.5 1 698.8	2 072.4	1 922.0 1 730.0	2 075.7	2 101.3 1 730.3	2 178.8 1 875.4
3	5 Light and medium	1993 1992	4 112.3 4 285.5	3 762.2 4 025.0	4 236.7 4 292.6	4 069.4 4 091.2	4 114.1 4 051.3	4 053.8 4 012.5	4 177. 4 320.
5 6	5 Synthetic 5	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306.3 1 190.1
7 8	Crude bitumen	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702.: 6 57. :
9	Total crude	1993 1992	7 710.5 7 838.8	7 082.7 7 194.5	8 005.8 7 992.7	7 669.2 7 399.7	7 962.3 7 469.5	8 184.0 7 511.2	8 365. 8 043.
11 12	Condensate	1993 1992	23.8 18.9	22.6 17.6	25.3 18.1	22.4 17.1	20.2 17.2	20.3	21.1 18.
13 14		1993 1992	6 85. 5 671.3	625.1 628.9	702.3 653.3	667.5 633.2	643.4	670.4 550.5	724.! 637.:
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	8 419.8 8 529.0	7 730.4 7 841.0	8 733.4 8 664.1	8 359.1 8 050.0	8 625.9 8 095.7	8 874.7 8 078.0	9 111.4 8 699.3
17 18	'Imports	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	11 311.9 11 050.6	10 187.8 10 066.1	11 887.5 11 059.6	10 733.6 10 295.4	11 355.8 9 989.1	11 522.8 10 702.8	12 822 11 143.
	Disposition:								
21 22		1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 316.0 1 224.8	2 166. 976.
23 24		1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.8 992.3	1 252.5 1 322.3	1 600. 1 337.
25 26		1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 236.6 2 014.3	2 283. 2 011.
27 28		1993 1992	-	Ξ	Ξ	Ī	=	Ξ	
29 30		1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9 227.4	74.1 59.9	261. 268.
31 32		1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 650.4 1 379.5	1 658. 1 636.
33 34		1993 1992			632.4 625.2	499.3 634.1	460.0	448.0 620.5	488. 730.
35 36		1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	19. 13.
37 38		1993 1992			7 646.4 6 744.9		6 763.3 5 930.6		8 479. 6 975.
	Export to the United States	1993	4 100.7	3 738.1 3 726.8	4 072.0 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 449.1	4 408.1	4 891. 4 283.
41	Export to other countries	1993	_	29.9	Ξ	34.1 68.0	=	34.2	
43		1993 1992	4 100.7	3 768.0 3 878.7	4 072.0 4 146.0	3 897.0 4 199.8	4 449.1 4 016.6	4 408.1 3 455.4	4 891 · 4 283
45 46	Net inventory changes	1993	- 236.2 - 169.0	- 157.2 - 140.5	229.4 124.8	645.2	158.2 -7.1		- 542 - 199
47 48	Deliveries to other purchasers		31.4	9.7 29.8	7.9 26.2	6.1	6.4	9.8 10.0	7 7
49 50		1993 1992	- 113.4 -14.7	-3.3	-68.2 17.7	-40.5 - 105.5	-21.2	-44.0 106.2	-13 78
51 52			11 311.9 11 050.6	10 187.8 10 066.1	11 887.5	10 733.6 10 295.4	11 355.8 9 989.1	11 522.8 10 702.8	12 822 11 143

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

August September October November December Jan. to Sept

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Jusenus O	r cubic metres	- milliers d	e metres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 253.1 1 918.4	1 949.8 1 887.1	2 011.1	1 923.9	1 981.3	18 411.4 16 223.1	1993 1992	Lourd	1 2
4 412.3 4 349.5	4 464.0 4 118.3	4 245.8	4 053.7	3 922.1	37 401.9 37 545.9	1993 L 1992	Léger et médium	3 4
1 319.1 1 272.3	1 211.3 970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	10 205.9 9 962.6	1993 S 1992	Synthétique	5
701.2 688.5	646.7 657.4	648.5	575.3	558.0	5 917.9 5 580.2	1993 F 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
8 685.7 8 228.7	8 271.8 7 633.6	8 213.6	7 859.4	7 661.9	71 937.1 69 311.8	1993 T 1992	Total pétrole brut	9 10
19.9 16.9	20.4 19.2	20.4	20.5	22.3	196.7 160.2	1993 C 1992	Condensat	11 12
723.4 644.2	681.9 610.4	664.7	664.6	678.6	6 124.0 5 638.1	1993 P 1992	Pentanes plus	13 14
9 429.0 8 889.8	8 974.1 8 263.2	8 898.7	8 544.5	8 362.8	78 257.8 75 110.1	1993 T 1992	otal prélèvements nets	15 16
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	25 172.1 21 821.0	1993 I 1992	mportations	17 18
12 232.7 11 367.4	11 375.5 11 256.5	11 034.1	11 190.7	11 523.5	103 429.9 96 931.1	1993 T 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1 194.2	1 358.9 1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	13 461.3 10 495.9	1993 A 1992	ux raffineries - Atlantique	21 22
1 627.1 1 429.7	1 155.1 1 379.6	1 388.4	1 174.9	1 549.7	12 051.5 11 185.2	1993 1992	- Québec	23 24
2 211.6 2 287.0	1 646.7 2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	18 313.7 18 064.3	1993 1992	- Ontario	25 26
Ξ		-	-	-	=	1 993 1992	Manitoba	27 28
289.8 281.1	261.8 271.1	262.6	263.5	274.6	2 196.2 2 111.0	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 696.4	1 575.6 1 306.9	1 483.8	1 348.0	1 223.6	13 341.4 12 646.0	1993 1992	- Alberta	31 32
485.8 687.1	458.1 610.9	698.7	615.6	595.3	4 765.7 5 864.6	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
19.9	15.9 11.4	9.3	8.2	4.2	75.8 105.5	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
7 524.8 7 432.1	6 472.1 7 232.0	6 659.7	6 959.2	7 272.4	64 205.6 60 472.5	1993 To	otal livré aux raffineries	37 38
4 791.8 4 016.1	4 590.7 4 039.9	4 065.3	3 848.3	4 174.6	38 904.6 35 841.7	1993 E>	xportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	64.0 542.4	1993 Ex 1992	xportation dans d'autres pays	41 42
4 791.8 4 050.1	4 590.7 4 145.5	4 099.5	3 954.6	4 286.8	38 968.6 36 384.2	1993 Ex 1992	xportations totales	43 44
-2.1 -47.9	224.4 - 144.1	140.1	287.8	- 177.6	- 474.4 - 111.5	1993 Va 1992	ariations nettes des stocks	45 46
9.2	13.2	33.2	35.5	. 23.0	101.1 155.4	1993 Li 1992	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
-91.0 -75.1	75.1 12.7	101.6	-46.4	118.9	- 319.8 30.5	1992	ortes et rectifications	49 50
2 232.7	11 375.5 11 256.5	11 034.1	11 190.7	11 523.5	103 429.9 96 931.1	1993 TO 1992	TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	9.5		
3	Supply:								
D	Comestic production:								
1 H 2	leavy	1993 1992	-	=		-		-	-
3 L 4	ight and medium	1993 1992		_	-	-	77.2	109.1 59.8	143.2 111.4
5 S	Synthetic	1993 1992	_	Ξ	-	-	Ξ	=	es es
7 C	crude bîtumen	1993 1992	-	-		-	Ξ	-	-
9 T 10	otal orude	1993 1992	:			-	77.2	109.1 59.8	143.2
11 C	Condensate	1993 1992	-	=	-	Ξ	~	-	:
13 P	entanes plus	1993 1992	-	-	=	-	-	-	:
15 T 16	otal net withdrawals	1993 1992	-	:	:	:	77.2	109.1 59.8	143.2
17 I 18	mports	1993 1992	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
19 T	OTAL SUPPLY	1993 1992	:	:	:	:	77.2	109.1 59.8	143.2
D	isposition:								
21 T 22	o Refineries - Atlantic	1993 1992	-	Ξ	=	-	Ξ	82.6	81.2
23 24	Quebec	1993 1992	_	Ξ	-	-	=	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	I
27 2 8	- Manitoba	1993 1992	=	-	<u>-</u>	Ξ	Ξ	-	:
29 30	- Saskatchewan	1993 1992			Ξ	=	-	-	•
31 32	- Alberta	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	-	
33 34	- British Columbia	1993 1992	-	Ξ	Ξ.	-	_	-	
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	-		=	_	
37 Ti 38	otal to refineries	1993 1992	:	:	•	:	:	82.6	81.
39 E:	xport to the United States	1993 1992	_		-	-	Ξ	79.7	79.7 147.
41 E:	xport to other countries	1993 · 1992	-	-	-	-	-	Ξ	
53 Ti 54	otal exports	1993 1992	:		•	:	•	79.7	79. 147.
5 N	et inventory changes	1993 1992	-	Ξ		=	77.2	-53.2 59.8	-17. -38.
7 D	eliveries to other purchasers	1993 1992	~	=	-	-	-	-	
49 L	osses and adjustments	1993 1992	_	Ξ	· _	Ξ	-	-	2.
51 TI	OTAL DISPOSITION	1993 1992	:		:	•	77.2	109.1 59.8	143. 111.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Sept

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

nousanu	S OF CUBIC MUCE	es - millions	de metras cul	bes				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
	_				-		Lourd	1
183	.5 170.1	-	-	-	-	1992		2
104			68.8	37.3	683.1 378.1		Léger et médium	3
					-		Synthétique	5
	-	-	-	-	-			6
	= =	-	-	_	_		Pétrole brut bitumineux	7 8
183. 104.			40.0		683.1		Total pétrole brut	9
104	102.9	92.3	68.8	37.3	378.1			10
	= =	-	-	-			Condensat	11 12
							Pentanes plus	13
183.		-	-	_	-			14
104.		92.3	68.8	37.3	683.1 378.1	1993 1992	Total prálèvements nets	15 16
					_	1993	Importations	17
		-	-		-			18
183. 104.		92.3	68.8	37.3	683.1 378.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
81.	5 95.5	78.6	40.7	75.5	340.8	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-				_	1993	- Québec	23
82.		-	~	-	82.6	1992		24
	I I	-	-	-	_	1993 1992	- Ontario	25 26
					_	1993	- Manitoba	27
		-	-	-	-	1992		28
	Ξ Ξ	-	_	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
,					_	1993	- Alberta	31
,		-	elale	Com-	-	1992		32
		-	_	_	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
					_	1993	- Territaires du NO	. 35
		-	-	wh.	_	1992		36
81.! 82.		78.6	40.7	75.5	340.8 82.6	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
78.					237.8	1993	Exportation aux États-Unis	39
	- 73.7	74.0	-	-	221.6	1992		40
		_	~	_	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41
78.9					237.8	1993	Exportations totales	43
		74.0	•	•	221.6	1992		44
23.3		-64.5	28.1	-38.2	104.5 74.6	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
					-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	··· '	-	1992		48
-1.5		4.2	-	_	-0.7	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
183.8	170.1				683.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	378.1	1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1992 - 1993, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May	June	July Juillet
						de mètres cub	9		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 F	leavy	1993 1992	=	_	-	Ξ	_	-	=
3 L	ight and medium	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.7 17.9
5 5	Synthetic	1993 1992	_	~		=	-	-	
7 (8	Crude bitumen	1993 1992	_	_	-	-	-	=	=
9 1	otal orude	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.7 17.9
1 (Condensate	1993	Ξ	oue one	-	-	=	-	-
3 F	Pentanes plus	1993	_	-	-	-	-	=	-
5 7	otal net withdrawals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9 19.3	20.6	21.8 17.4	22.7
7 J B	mports	1993	-		-	-	-	-	-
	OTAL SUPPLY	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.7 17.9
E	Disposition:								
1 T	o Refineries - Atlantic	1993 1992	_	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
5	- Quebec	1993 1992		-	-	_	Ξ	-	
5	- Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.7 17.9
3	- Manitoba	1993	-	=	=	-	-	=	~
3	- Saskatchewan	1993 1992	-	_	-	-	-	=	-
2	- Alberta	1993 1992		-	_	-	=	-	-
	- British Columbia	1993	=	-	-	-	=	_	_
5	- N.W. Tarritories	1993	-	-	_	-	_	-	_
7 T	otal to refineries	1993	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6	21.8	22.7 17.9
) E	xport to the United States	1993	-		_	-	_	-	
E	xport to other countries	1993		-	-	-	_	Ξ	
	otal exports	1993	:	:	:	•	:	:	
	let inventory changes	1993	-	- .	-	-	_	-	-
	Deliveries to other purchasers	1993	_		=	-	=	=	-
	osses and adjustments	1993	-		-	-	-	_	e .
1 1	OTAL DISPOSITION	1993	18.0	17.1	21.6	20.9	20.6	21.8	22.1
2		1992	18.5	18.5	19.4	19.3	18.5	17.4	17.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

Jan. to Sept

November

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à			
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
Ξ	Ξ	_	_	_	=	1993 1992	Lourd	1
21.2 17.9	20.0	22.1	19.0	18.7	183.9 164.5		Léger et médium	2
-	_				_	1993	Synthátique	5
_	444		_	_	-	1992	Pétrole brut bitumineux	6
21.2	-	-	-	-	~	1992		7 8
17.9	20.0 17.1	22.1	19.0	18.7	183.9 164.5	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	_	_	1993 1992	Condensat	11 12
-	-	-	_	-	-	1993 1992	Pentanes plus	13
21.2 17.9	20.0 17.1	22.1	19.0	18.7	183.9 164.5	1993 1992	Total prélàvements nets	15 16
Ξ	-	-	_	_	=	1993 1992	Importations	17
21.2 17.9	20.0 17.1	22.1	19.0	18.7	183.9 164.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
						.,,,		20
_	_						Utilisation:	
=	=	-	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
=	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Québec	23 24
21.2 17.9	20.0 17.1	22.1	19.0	18.7	183.9 164.5	1993 1992	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	= '	1993 1992	- Manitoba	27 28
=	-	-	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
Ξ	=	-	-	-	_	1993 1992	- Alberta	31 32
Ξ	-	-	-	_	Ξ	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	_	_	-	Ξ	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
21.2 17.9	20.0 17.1	22.1	19.0	18.7	183.9 164.5	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
=	-		_	_	Ξ	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	_	-	_	_	1993	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	:	•			:	1993 1992	Exportations totales	43
_	-	_	_		-		Variations nettes des stocks	45
-	680			_	-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
=					_	1993	Pertes et rectifications	48
21.2 17.9	20.0	***		-	183.9		TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	164.5	1992		52

August

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	bes		
Supply:									
Domestic producti	on:								
1 Heavy 2		1993 1992	=	-	_	-	. =	-	
3 Light and medium 4		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52. 55.
5 Synthetic 6		1993 1992	-	Ξ	-	-		-	
7 Crude bitumen 3		1993 1992	_	_		_	-	_	
9 Total crude 0		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52. 55.
1 Condensate 2		1993 1992	0.1	0.1	0 · 1 0 · 1	0 · 1 0 · 1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.
3 Pentanes plus 4		1993 1992	-	Ξ	_	-	_	-	
5 Total net withdra		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53. 6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52. 55.
7 Imports B		1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	-	_	
TOTAL SUPPLY		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52. 55.
Disposition:									
1 To Refineries - A 2		1993 1992	-	-	-	-	-	_	
- Q		1993 1992	_	Ξ	=	-	Ξ	-	
- 0		1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1	18.8 18.7	29.0	0. 26.
3		1993 1992	_	Ξ	-	-	_	-	
		1993 1992	***	-	_	-	-	-	
2		1993 1992	-	=	Ξ	-	-	-	
		1992	-	-	=	Ī.	Ξ	-	
5		1992	-	Ξ	nan	-	=	~	
7 Total to refineri		1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1	18.8 18.7	29.0	0. 26.
Export to the Uni		1993 1992	29.9 31.7	26.2	20.9	23.3 40.6	21.8 30.9	34.2 16.5	32. 26.
Export to other c		1993 1992	***	-	-	-	-	_	
Total exports		1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9 25.9	23.3 40.6	21.8 30.9	34.2 16.5	32. 26.
Net inventory cha		1993 1992	5.3 2.3	9.8 4.5	4.3 0.5	14.3 5.6	12.3	16.5 7.6	20.
Deliveries to oth		1992	-	=	~	-	=	-	
Losses and adjust		1993	1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	-0.3	-0.4 1.5	-0.2 1.6	-0.
TOTAL DISPOSITION		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.1 55.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

	The state of the s	- mazzzers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
_	-	-	_		_	1993 1992	Lourd	1
52.7	51.6				467.2		Léger et médium	2
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	491.7	1992		4
=	-	-	-	-	_	1993 1992	Synthétique	5 6
Ξ	-	-	-	_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
52.7 54.5	51.6 52.0	56.3	54.2	54.2	467.2 491.7	1993 1992	Total pétrole brut	9
0.1	0.1				0.8			10
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.9	1992	Condensat	11 12
_		_	_	_	-	1993 1992	Pentanes plus	13
52.8	51.7				468.0		Total prélèvements nets	14
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	492.6	1992		15 16
Ξ	_	-	_	_	-	1993 1992	Importations	17 18
52.8	51.7				468.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	492.6	1992		20
							Utilisation:	
_	-		_	_	-	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	_			-	-	1992		22
-	-	-	-	-	_	1993 1992	- Québec	23 24
28.2 33.8	24.4 28.0	31.0	26.1	30.2	135.9 214.7	1993 1992	- Ontario	25 26
-	<u>-</u> ·	_	_		-	1993	- Manitoba	27
_	_	_	-	-	-	1992		28
-	-	-	-	-	=	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
-	-			_	-	1993	- Alberta	31
_	_		_	_	-	1992		32
-	-	-	-	-	=	1992	- Colombie-Britannique	34
=	-	-	-	_	-	1993 1992	- Territoires du NO	. 35
28.2 33.8	24.4 28.0	31.0	26.1	74.0	135.9		Total livré aux raffineries	37
27.9	26.9	31.0	20.1	30.2	214.7	1992		38
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	254.1 237.3	1993	exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	-	-	~	_	1993 E 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
27.9 18.4	26.9	20. 4	**		254.1		Exportations totales	43
-3.1	20.9	20.4	26.7	15.0	237.3	1992		44
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	80.1 28.2	1993 V 1992	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	-		***	=	1993 L 1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2 1.6	0.1 1.5	1.6	-0.1	-0.4	-2.1 12.4	1993 P 1992	ertes et rectifications	49 50
52.8 54.6	51.7 52.1	56.5	54.4	54.3	468.0 492.6	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply	/:								
Domes	tic production:								
1 Medius 2	a and Heavy	1993 1992	794.8 731.4	739.1 694.5	807.4 727.5	750.1 716.1	832.1 732.5	839.6 740.6	874.0 780.7
3 Light 4		1993 1992	375.1 352.9	346.5 340.5	382.0 353.9	354.1 340.0	384.4 355.1	374.7 344.2	392.2 353.7
5 Synthe	tic	1993 1992	_	-	-	-	-	_	-
7 Crude B	bitumen	1993 1992	_	_	-	_	-	_	
9 Total 10	crude	1993 1992	1 169.9 1 084.3	1 085.6 1 035.0	1 189.4 1 081.4	1 104.2 1 056.1	1 216.5 1 087.6	1 214.3 1 084.8	1 266.2 1 134.4
11 Conder 12	nsate	1993 1992	-	=	-	_	=	Ξ	-
13 Pentar 14	nes plus	1993 1992	2.4	2.6 2.6	2.8	2.6 2.6	2.4	2.6	2.6
15 Total 16	net withdrawals	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9	1 216.9 1 087.4	1 268.8 1 137.0
17 Import 18	:s	1993 1992	Ξ	=	=	=	-	_	-
19 TOTAL	SUPPLY	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9		1 268.8 1 137.0
Dispos	ition:						-		
21 To Res	ineries - Atlantic	1993 1992	-	-	-	-	-	=	-
23 24	- Quebec	1993 1992	_	-		0.6	-	Ξ	
25 26	- Ontario	1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	247.7 369.1	78.1 195.2
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	-	<u>-</u>	Ī	-	_	=
30	- Saskatchewan	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3 112.1	41.2 18.4	180.3 123.0
81 82	- Alberta	1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	38.3 18.1	22.7 26.5
33 34	- British Columbia		Ξ		-	Ξ	-		
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_		=		Ξ	-	
37 Total 38	to refineries	1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	364.4 428.2	326.4 3 5 3.3	359.2 483.2	327.2 405.6	281.1 344.7
39 Export		1993 1992	785.4 710.6	725.1	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	960.1 571.1	1 158.2 787.7
1 Export		1993	-	=	=	-	***	Ξ	•
3 Total		1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0		798.2 683.0	920.7 580.5		1 158.2 787.1
5 Net ir	ventory changes	1993 1992	-28.0 -3.7		-29.7 -35.3	48.8 -5.0	11.0 -3.0	-9.1 76.7	-58.3 -39.4
7 Delive	ries to other purchasers	1993 1992	Ξ	Ξ	=	-	-	-	
9 Losses	and adjustments	1993 1992	-70.9 5.9		-38.8 24.3	-66.6 27.4			- 112.; 44.
SI TOTAL	DISPOSITION	1993 1992	1 172.3 1 086.8		1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9	1 216.9 1 087.4	1 268. 1 137.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

November

December Jan. to Sept

Septembre	Octobre	Massamhana	05				
				Jan. ā	Sept		
864.3				7 398.1	1997		
	801.8	774.5	802.9	6 691.6		2 .	1 2
438.3 338.1	389.9	370.8	376.0	3 455.0 3 137.7			3 4
-	-	-	-				5
_	nap.	_	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 302.6 1 106.3	1 191.7	1 145.3	1 178.9	10 853.1 9 829.3	1993	Total pétrole brut	9
-				-			10
	-	-	-	-			11
2.5	2.3	2.5	2.3	22.9 23.0			13 14
1 305.1 1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	10 876.0 9 852.3	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	_	-	1993 1992		17
1 305.1 1 108.8	1 196.0	1 167 8	1 101 4	10 876.0	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	1 174.0	1 147.0	1 181.2	9 852.3	1992		20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	0.3	0.6	1993 1992	- Québec	23
138.1 216.4	297.2	241.3	234.2	1 713.9 2 365.0	1993 1992	- Ontario	25 26
-	_	_	_	-	1993	- Manitoba	27
172.3	161.6	400 %		1 432.2	1993	- Saskatchewan	28
	101.4	182.7	197.2		1992		30
14.9	14.0	7.2	14.2	184.2 96.3	1993	- Alberta	31 32
-	-	-	-	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	-	_	_	1993 1992	- Territoires du NQ.	3 5 36
326.7 401.0	472.6	431.2	445.9		1993 °	Total livré aux raffinerias	37 38
928.9 734.6	726.4	768.6	844.5	8 177.1 6 092.3	1993	Exportation aux États-Unis	39
=	_	_		-	1993	Exportation dans d'autres pays	41
928.9						Exportations totales	42
	726.4	768.6	844.5	6 092.3	1992	maken an area of the second	43
36.1	22.5	-25.5	-30.0	-9.9 46.3	1993 V 1992	Jariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	an "	_	1993 L 1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-16.6 -62.9	-27.5	-26.5	-79.2	- 622.1 130.9	1993 P 1992	Pertus et rectifications	49
1 305.1	1 194.0	1 147.8	1 181.2	10 876.0 9 852.3	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION	51 52
	864.3 768.2 438.3 338.1	864.3 768.2 801.8 438.3 338.1 389.9	864.3 768.2 801.8 7768.2 438.3 338.1 389.9 370.8 1 302.6 1 106.3 1 191.7 1 145.3 2.5 2.5 2.3 2.5 1 305.1 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 308.1 1 108.8 1 194.0 1 147.8	### Second Computer Second Com	B66.3 768.2 801.8 774.5 802.9 6 691.6 438.3 338.1 389.9 370.8 376.0 3 157.7 1 302.6 1 106.3 1 191.7 1 145.3 1 178.9 9 829.3 2.5 2.5 2.3 2.5 2.3 2.5 2.3 2.5 2.3 2.5 2.3 1 305.1 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 9 852.3 1 308.1 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 9 852.3 1 308.1 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 9 852.3 1 308.1 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 9 852.3 1 305.1 1 108.8 1 194.0 1 147.8 1 181.2 9 852.3 1 308.1 216.4 297.2 241.3 234.2 2 365.0	### Reference	Approvisionnement: Production intérieure: Production intérieure: Production intérieure: Production intérieure: 760.2 801.8 774.5 802.9 7 395.1 1993 Médium et lourd 3 3 55.0 1993 Médium et lourd 3 3 137.7 1993 1993 1993 1993 1993 1993 1993 199

August

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres cu	bes		
Sup	oply:								
Dos	estio production:								
1 Hea 2	ovy	1993 1992	1 193.0 1 071.2	1 131.4 1 004.3	1 265.0 1 062.4	1 171.9 1 013.9	1 243.6 1 058.1	1 261.7 989.7	1 304.1
3 Lig	pht and medium	1993 1992	3 345.8 3 515.7	3 071.0 3 296.4	3 456.6 3 521.1	3 332.2 3 352.6	3 275.8 3 309.5	3 176.6 3 208.7	3 261.: 3 434.
5 Syr	thetic	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306. 1 190.
7 Cru B	de bîtumen	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702. 657.
9 Tat	al orude	1993 1992	6 149.2 6 337.6	5 652.4 5 771.4	6 418.3 6 493.7	6 181.9 5 945.0	6 291.9 5 995.2	6 467.2 5 966.8	6 575. 6 376.
11 Cor 12	densate	1993 1992	21.0	20.2 15.1	23.0 15.6	19.9 14.4	17.8 14.6	17.9 13.8	19.1
13 Per 14	tanes plus	1993 1992	649.7 638.3	594.2 598.5	667.2 622.4	632.2 603.0	618.3 578.8	638.3 526.0	691.; 610.(
15 Tot 16	al net withdrawals	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 . 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286.8 7 002.6
17 Imp 18	orts	1993 1992	-	Ξ	=	=	Ξ	-	
19 TOT 20	AL SUPPLY	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286.8 7 002.0
Dis	position:								
21 To	Refineries - Atlantic	1993 1992	65.5	Ξ	54.8	54.8	_	_	
23 24	- Quebec	1993 1992	-	Ξ	-	3.4	92.7	60.4	47.
25 26	- Ontario	1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 458.0 1 311.2	1 620.6 1 405.7	2 012.
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	_	-	-	-	_	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	103.5 129.6	116.6 115.3	32.9 41.5	81. 145.
31 32	- Alberta	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 053.3 1 225.6	1 329.4 1 217.3	1 564.5 1 322.4	1 580.1 1 569.1
33 34	- British Columbia	1993 1992				379.5 435.7	359.1 537.5		341.0 517.
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	_	-	-	_	
37 Tot 38		1993 1992	3 749.0 3 679.5		3 735.3 3 505.9	3 196.8 3 206.9		3 600.9 3 233.8	4 063.0 3 750.
39 E×p	ort to the United States	1993 1992	3 279.8 3 317.8	2 971.4 3 047.9	3 154.8 3 430.2	2 979.7 3 401.6	3 449.4 3 405.2	3 286.6 2 821.3	3 570.0 3 321.0
41 E×p			148.8			34.1 68.0	=	34.2	a a
43 Tot 44	al exports	1993 1992	3 279.8 3 466.6	3 001.3 3 199.8	3 154.8 3 430.2	3 013.8 3 469.6	3 449.4 3 405.2	3 286.6 2 855.5	3 570. 3 321.
45 Net			- 210.7 - 175.6			585.5 -3.2	64.9 -28.6	195.9	- 479. - 105.
47 Del	iveries to other purchasers	1993 1992		9.7 29.8		6.1 22.7	6.4 10.0		7 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
49 Los			-29.6 -9.4		-18.3 0.1				
51 TOT	AL DISPOSITION	1993 1992		6 266.8 6 385.0	7 108.5			7 123.4 6 506.6	7 286.8 7 002.0

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

lugust	September	October	November	December	Jan. to S	Sept		
housands o	Septembre f cubic metres	Octobre - milliors	Novembre de mêtres cub	Décembre	Jan. à s	Sept		
				••				
							Approvisionnement:	
1 356.4	1 085.5				44 047 7	400	Production intérieure:	
1 118.3	1 118.9	1 209.3	1 149.4	1 178.4	11 013.3 9 531.5	1993	Lourd	1 2
3 379.8 3 451.7	3 439.7 3 267.6	3 351.5	3 229.4	3 165.9	29 739.4 30 357.3	1993 1992	Léger et médium	3 4
1 319.1	1 211.3 970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	10 205.9		Synthétique	5
701.2	646.7			1 200.3	9 962.6 5 917.9	1992	Pétrole brut bitumineux	6 7
688.5 6 756.5	657.4	648.5	575.3	558.0	5 580.2	1992		8
6 530.8	6 383.2 6 014.7	6 517.5	6 260.6	6 102.8	56 876.5 55 431.6	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
18.6 15.7	18.4 17.1	18.2	17.8	19.7	176.0 138.8	1993 1992	Condensat	11
689.9	648.5				5 830.0	1993	Pentanes plus	13
7 465.0	581.0 7 050.1	632.1	630.2	645.0	5 372.4	1992		14
7 160.9	6 612.8	7 167.8	6 908.6	6 767.5	62 882.5 60 942.8	1993	Total prélèvements nets	15 16
_	-	-	_	-	-	1993 1992	Importations	17 18
7 465.0 7 160.9	7 050.1 6 612.8	7 167.8	6 908.6	6 767.5	62 882.5 60 942.8		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	0.0.0	, 107.10	0 700.0	0 /0/.5	60 942.8	1992		20
							Utilisation:	
_	=	-	-	-	175.1	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
51.8	34.2	_	_	_	290.4	1993 1992	- Québec	23
1 679.3	1 308.4				14 700.0	1993	- Ontario	24
1 819.4	1 633.2	1 522.3	1 641.2	1 579.4	13 968.8	1992		26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
104.8	89.5 101.4	101.2	80.8	77.4	764.0 989.5	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 613.4 1 545.6	1 498.0 1 256.4	1 424.1	1 288.2	1 156.0	12 670.4 12 150.2	1993 1992	- Alberta	31
340.4	293.0				3 445.4	1993	- Colombie-Britannique	32
506.0	434.3	502.5	460.1	425.6	4 257.0	1992		34
=	-	-	-		-	1993 1992	- Territoires du ND.	35 36
3 789.7 3 994.6	3 223.1 3 425.3	3 550.1	3 470.3	3 238.4	32 045.3 31 365.5	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
3 634.0 3 268.9	3 603.1 3 199.9	7 270 0	7 0/0 0		29 928.8		Exportation aux États-Unis	39
-	~	3 238.8	3 049.0	3 305.1	29 214.2	1992	Exportation dans d'autres pays	40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	542.4	1992	exportation dans d'autres pays	42
3 634.0 3 302.9	3 603.1 3 305.5	3 273.0	3 155.3	3 417.3	29 992.8 29 756.7	1993 1992	Exportations totales	43 44
-42.0 -52.3	98.1 - 207.1	183.0	265.7	- 109.5	286.5 - 276.1	1993	Variations nettes des stocks	45 46
9.2	13.2				101.1	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47
74.1	10.4	33.2	35.5	23.0	155.4	1992	Pantan at analidian'	48
-92.5	78.7	128.5	-18.2	198.3	456.8 -58.7	1993	Pertes et rectifications	50
7 465.0 7 160.9	7 050.1 6 612.8	7 167.8	6 908.6	6 767.5	62 882.5 60 942.8	1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cut	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	-	_	-	_	-	Ξ	-
3	Light and medium	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172.7 176.6
5	Synthetic	1993 1992	-	_	Ξ	-	_ =	_	-
7 8	Crude bitumen	1993 1992	_	_	-	_	-	_	-
9 10	Total crude	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172.7 176.6
11 12	Condensate	1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4 2.6	2.4	2.3	2.5
13 14	Pentanes plus	1993 1992	31.0 28.1	26.0 25.4	30.0 25.7	30.5 25.3	20.2 25.3	26.9 19.3	27.6 22.1
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	202.8
17 18	Imports	1993 1992	-	-	Ξ	-	_	=	
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	202.8
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	-	Ī	=	_	-	
23 24	- Quebec	1993 1992		-	~	-	-		-
25 26	- Ontario	1993 1992	_	-	=	Ξ	Ξ	_	-
27 28	- Manitoba	1993 1992	Ī	-	Ξ	-	-	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	Ξ	-
31 32	- Alberta	1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.8 49.5	39.8 43.3	47.6 39.0	55.1 40.5
33 34		1993 1992	139.4 145.5		129.5 143.5	78.7 159.9	77.9 136.3		114.7
35 36		1993 1992	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-	
37 38		1993 1992	204.0	200.6 149.0	181.6 190.2	128.5	117.7 179.6	137.5 156.8	169.8
39 40	· ·	1993 1992	5.6	4.4	22.9	61.7	57.2	47.5 12.3	51.8
41 42	•	1993 [′] 1992	-	-		-	-		:
43 44		1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	61.7 6.6	57.2	47.5 12.3	51.
45 46	_	1993 1992	-2.6 7.0		26.2 -8.7	-1.8 -30.0	-2.6 23.3	5.6 19.9	-18.1 -20
47 48	Deliveries to other purchasers	1993 1992		<u>.</u>	=	-	=	-	
49		1993 1992	-6.8 2.3	-4.1 6.8		-0.3 5.8	4.2 -5.6	-0.4 0.7	-0. 8.
51	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	202.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to Sept

Apút Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	-	1993	Lourd	1
176.0 171.9	164.0				1 476.7		Léger et médium	2
-	157.4	173.3	170.7	167.0	1 521.8	1992		4
-	-	~	-	-	-	1993	Synthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992	Pátrole brut bitumineux	7 8
176.0 171.9	164.0 157.4	173.3	170.7	167.0	1 476.7 1 521.8	1993 1992	Total pétrols brut	9
1.2	1.9				19.9		Condensat	10
28.3	2.0	2.0	2.5	2.5	20.5	1992		12
24.6	24.5	27.9	29.5	29.0	249.0 220.3	1993 1992	Pentanes plus	13 14
205.5 197.6	194.4 18 3. 9	203.2	202.7	198.5	1 745.6 1 762.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	-	_			-		Importations	17
205.5	194.4		-	~	1 745.6	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
197.6	183.9	203.2	202.7	198.5	1 762.6	1992	TOTAL AFFRONTSIONNEHENTS	19 20
							Utilisation:	
100	-	-	_	_	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
=	-				-	1993	~ Québec	23
_	_	-	-	-	-	1992		24
-	-	-	-	-	_	1992	- Ontario	25 26
=	**************************************	-	~	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
=	_	_	_	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	29
63.6	61.3				486.8	1993	- Alberta	31
104.7	35.6 126.8	45.7	52.6	53.4	399.5	1992		32
145.3	137.3	156.6	119.0	144.5	1 259.7	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
168.3 190.6	188.1 172.9	202.3	171.6	197.9	1 496.1 1 659.2	1993	rotal livré aux raffineries	37
46.8	31.8				306.8		Exportation aux États-Unis	38
-	10.8	5.7	4.0	10.0	76.3	1992		40
-	-	-	~	-	-	1993	exportation dans d'autres pays	41
46.8	31.8 10.8	8.7	4.0	10.0	306.8 76.3	1993 I 1992	exportations totales	43 44
3.3 6.4	23.7	-9.4	20.4	-15.5	. 19.0	1993 (1992	ariations nettes des stocks	45
-			2004	-13.3	-		ivraisons à d'autres acheteurs	46
-12.9	-49.2	-	-	-	-	1992		48
0.6	-0.3	4.6	6.7	6.1	-76.3 17.2	1993 F 1992	ertes et rectifications	50
205.5 197.6	194.4 183.9	203.2	202.7	198.5	1 745.6 1 762.6	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cut	9 S		
5	Supply:								
1	Domestic production:								
1 H	Heavy	1993 1992	Ξ	-	Ξ	-	-	-	
3 L	Light and medium	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132. 171.
5 S		1993	-	Ξ	-		-	-	
7 0	Crude bitumen	1993	-	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	
9 T	Total orude	1993	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132. 171.
	Condensate	1993	-	-	-	-	-	-	
13 P	Pentanes plus	1993	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2
	Fotal net withdrawals	1992 1993	155.0	123.6	155.4	2.3 1 57.9	2.5	162.8	134
16 17 I	Imports	1992	167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.
18	TOTAL SUPPLY	1992 1993	155.0	123.6	155.4	157.9	152.2	162.8	134
ó		1992	167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173
D	Disposition:								
21 T	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-		-	_	_	_	
23 24	- Quebec	1993 1992	-	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	
25	- Ontario	1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8 112.2	123.9 115.4	98 123
27		1993 1992	-	-		=	Ξ	Ξ	
9		1993 1992	-	-	-	-	~	=	
31		1993	-	-	-	-	-	-	
33	- British Columbia		36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	41.1 38.5	23.0 34.1	35.6 38.5	32
35	- N.W. Territories	1993	-	-	-	_	4.5	16.5	19
36 37 T	Total to refineries	1992	16.4	15.4	9.4	164.6	9.6 161.3	176.0	13
38		1992	181.1	165.4	177.0	165.6	155.9	164.3	178
0		1993	Ξ	-	-	-		Ξ	
2		1993	-	-	-	-	-	Ξ	
3 T	Total exports	1993 1992	:		no m. ,	:	:	•	
5 N		1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	-1.0 4.4	-0 1
7 D	·	1993 1992	-	-	_	-	_		
9 L		1993 1992	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-4.8 -5.9	-4.9 -5.0	-4,4 -6,0	-12.2 -6.3	-13 -6
1 T	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2	162.8 162.4	134 173

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

Jan. to Sept

December

loû t Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sent housands of cubic metres - milliers de mêtres cubes Approvisionnement: Production intérieurs: 1993 Lourd 1992 2 191.4 180.3 1 396.6 1993 Léger et médium 190.2 3 183.2 160.4 140.8 103.0 1 494.8 1992 1993 Synthétique 5 1992 6 1993 Pétrole brut bitumineux 1992 8 191.4 180.3 1 396.6 1993 Total pátrola brut 190.2 183.2 160.4 140.8 103.0 1 494.8 10 1993 Condensat 1992 12 2.8 2.4 22.1 1993 Pentanes plus 13 2.8 2.4 2.4 2.4 2.3 22.4 194.2 182.7 1 418.7 1993 Total prélèvements nets 15 193.0 185.6 162.8 1 517.2 143.2 105.3 1992 16 1993 Importations 17 1992 18 194.2 182.7 1 418.7 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 193.0 185.6 162.8 143.2 105.3 1 517.2 1992 20 Utilisation: 1993 Aux raffineries - Atlantique 1992 24.4 23.8 48.2 1993 - Québec 24.3 23 24.4 48.7 1992 24 122.1 114.9 1 065.6 1993 - Ontario 25 129.8 119.3 118.7 109.4 1 080.1 75.7 1992 26 1993 - Manitoba 27 1992 28 1993 - Saskatchewan 29 1992 30 1993 - Alberta 1992 40.7 38.3 311.0 1993 - Colombie-Britannique 35.8 33 39.3 39.6 36.5 25.2 347.9 1992 34 19.9 15.9 75.8 1993 - Territoires du N.-.O. 35 10.4 11.4 9.3 8.2 4.2 105.5 36 207.1 192.9 1 500.6 1993 Total livré aux raffineries 37 200.3 194.4 167.6 154.1 105.1 1 582.2 1992 38 1993 Exportation aux États-Unis 39 1992 40 1993 Exportation dans d'autres pays 41 1992 42 1993 Exportations totales 43 1992 0.1 1.9 -8.5 1993 Variations nettes des stocks 45 -3.1 -4.8 4.5 -2.6 5.4 -3.8 1992 46 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 1992 48 -13.0 -12.1 1993 Pertes et rectifications -73.4 49 -4.2 -4.0 -9.3 -8.3 -5.2-61.2 1992 50

182.7

185.6

162.8

143.2

194.2

193.0

August

September

October

November

51

52

1993 TOTAL DE L'UTILISATION

105.3

1 418.7

1 517.2

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	_	_	-	_	_	-	:
3	Light and medium	1993	-	-		-	_	-	
	Synthetic	1993	_	_		_	_	-	•
6	Crude bitumen	1992	-	_	_	_	_	-	
8	Crude bitumen	1992	=	_	_	esia	-	-	
9	Total orude	1993 1992	:	-		:	:	:	
11	Condensate	1993	-	-	_	_	_	_	•
	Pentanes plus	1993	-	-	-	-	_	-	
14	Total net withdrawals	1992 1993	-	-	-	-	-		
16		1992		-		•		-	•
17 18	Imports	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 233.4 1 224.8	2 085.7 976.5
23	- Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	874.1 992.3	1 192.1 1 322.3	1 552.2 1 337.5
25	- Ontario	1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1 13.4	10.3	9.9	222.6 77.7	73.0 129.5
27	- Manitoba	1993 1992	-	-	-	-	-	=	
9	- Saskatchewan	1993	-	_	_	-	-	_	
1	- Alberta	1993	-	_	_	_	-	_	
3	- British Columbia	1992	-	-	_	-	-	_	٠
34	- PLIFIZH COIGHDIA	1992	_	-	-	-	-	_	
3 5 3 6	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	-	-	-		
37 38	Total to refineries	199 3 1992	2 892.1	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3
9		1993	_		-	=		_	
1	Export to other countries	1993	, -	-	-	-	-	-	
	Total exports	1992 1993							•
5	Net inventory changes	1992	1.0	0.2		0.2	0.1	0.1	11.0
6		1992	2.7	0.9	0.4	0.9	0.9	2.0	1.3
8	•	1993	_		-	_	_	_	-
9		1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-0.1 -2.0	-11.0 -1.3
17	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4	3 154.1 2 395.5	2 374.5	2 729.9	2 648.1	3 710.9

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Étranger

December

Jan. to Sept

November

1 2 3 4 4 5 6 6 7 8 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 1 22
2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
13 14 15 16 17 18 19 20
14 15 16 17 18 19 20
16 17 18 19 20
18 19 20
19 20
21
66
23 24
25
26 27
28
29 30
31 32
ique 33 34
0. 35
36 3 7
38
39 40
41 42
43
44 45
46
47 48
49 50

gust

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			millions	of cubic metr	res at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	es celcius	
	Supply :					47 707 7	47 (08 7	47 277 0	47, 488 9
1 2	Gross new production		14 546.3 13 498.9	13 485.4 12 926.8	14 906.3 13 401.8	14 426.3 12 920.5	13 405.7 12 863.8	13 277.0 11 723.7	14 199.8 12 364.2
3	Net new production		14 295.5 13 270.5	13 295.2 12 716.3	14 707.7 13 199.4	14 239.5 12 723.5	13 201.5 12 550.1	13 077.7 11 516.6	14 002.1 12 136.4
5 6	Net withdrawals		13 106.8 12 203.7	12 445.5 11 736.8	13 650.4 12 132.9	13 007.5 11 716.6	11 875.3 11 549.8	11 919.2 10 638.5	12 689.1 10 999.6
7	Less - Field uses	1993 1992	407.5 380.5	393.2 343.5	398.0 372.9	417.6 364.8	373.5 363.2	263.3 329.7	486.8 310.0
9 10		1993 1992	1 330.2 1 354.9	1 003.2 1 272.9	1 368.9 1 361.0	1 368.1 1 287.0	1 268.8 1 188.1	1 217.0 1 160.3	1 404.1 1 264.9
11 12	- Plant use (2)	1993 1992	486.0 426.2	449.5 414.0	464.0 559.7	440.2 449.7	415.9 383.9	357.6 371.5	428.6 428.1
13 14	- Adjustment	1993 1992	-53.5 94.5	143.9 134.8	80.7 -85.8	- 134.4 -21.8	- 138.5 43.2	122.3 31.9	- 153.7 24.2
15 16	Total marketable gas	1993 1992	10 936.6 9 947.6	10 455.7 9 571.6	11 338.8 9 925.1	10 916.0 9 636.9	9 955.6 9 571.4	9 959.0 8 745.1	10 523.3 8 972.4
17 18	Imports	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0	42.2 129.9	30.6 104.4
19 20	Other receipts	1993 1992	20.6 13.5	18.6 8.4	20.6 8.8	20.0 13.2	23.5	22.8	23.6
21 22	TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	11 059.7 9 996.7	10 589.4 9 637.6	11 531.0 10 066.7	11 000.4 9 704.4	9 997.6 9 627.4	10 001.2 8 897.8	10 553.9 9 100.4
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation		-2 523.2 -1 745.1	-1 908.8 -1 797.7	-1 030.2 -1 039.0	440.3 - 329.5	1 248.7 706.9	1 339.7 1 108.9	1 743.3 1 416.8
25 26	Line loss, fuel and pack change	1993 1992	625.2 466.8	533.2 400.0	452.5 280.1	379.3 189.2	414.1 304.1	427.7 368.4	490.9
27 28	Exports	1993 1992	5 496.2 4 480.4	5 036.4 4 661.1	5 524.2 4 952.0	5 068.2 4 809.4	4 431.8 4 865.5	4 840.4 4 415.3	5 171.2 4 671.7
29 30	Direct sales	1993 1992	696.9 511.9	649.8 498.7	731.5 541.4	695.3 502.3	675.7 471.7	637.2 425.8	546.8 406.4
31 32	Sales - New Brunswick	1993 1992	=	-	-		Ξ		Ξ
33 34	- Quebec	1993 1992	706.1 680.1	706.3 675.3	677.5 635.0	537.9 555.8	391.4 396.6	322.4 349.8	292.7 287.9
35 36		1993 1992	2 743.5 2 775.2	2 816.0 2 668.4	2 627.7 2 476.3	1 854.8 1 999.7	1 159.9 1 265.9	915.4 879.0	732.1 768.1
37 38		1993 1992	280.6 255.1	241.2 224.0	204.9 191.8	126.3 148.0	82.7 75.6	61.4 66.4	55.9 58.6
39 40	- Saskatchewan	1993 1992	276.6 230.2	229.0 202.5	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.5 50.4	39.8 44.0
41 42	- Alberta	1993 1992	2 063.5 1 781.9	1 746.4 1 640.4	1 725.9 1 497.8		1 227.3 1 241.1	1 122.1 1 065.7	1 146.1 1 048.6
43 44	- British Columbia	1993 1992	683.4 549.6	530.8 455.5	440.3 361.1	342.8 293.1	283.7 205.6	272.6 157.4	325.6 185.8
45 46	- Northwest Territories	1993 1992		9.1 9.4	11.0	11.1 11.2	10.8 9.8	11.9	9.5 10.3
47 48	Total sales		6 764.6 6 282.7	6 278.8 5 875.5	5 853.0 5 332.2	4 417.3 4 533.0	3 227.3 3 279.2	2 756.3 2 579.4	2 601.7 2 403.3
49 50	TOTAL NET DISPOSITION		11 059.7 9 996.7	10 589.4 9 637.6	11 531.0 10 066.7	11 000.4 9 704.4	9 997.6 9 627.4	10 001.2 8 897.8	10 553.9 9 100.4

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
14 008.9 12 869.6	13 626.1 12 606.8	13 600.9	14 291.0	14 969.0	125 881.8 115 176.1	1993 Pr 1992	oduction originals brute	1 2
13 761.4 12 652.1	13 387.1 12 392.9	13 382.0	14 078.5	14 758.6	123 967.7 113 157.8	1993 Pr 1992	oduction originals nette	3
12 603.6 11 510.4	12 259.2 11 368.7	12 328.0	13 114.6	13 908.0	113 556.6 103 857.0	1993 Pr 1992	élèvements nets	5 6
388.0 305.4	372.2 282.6	339.4	362.7	398.5	3 500.1 3 052.6	1993 Mo 1992	ins - Utilisation dans les chantier	s 7
1 292.7 1 283.3	1 248.2 1 229.1	1 328.7	1 371.7	1 336.5	11 501.2 11 401.5	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1) 9
480.3 441.6	457.6 407.3	428.6	421.8	498.1	3 979.7 3 882.0	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2) 11
-22.7 100.4	3.3 44.8	712.5	471.6	388.2	- 152.6 366.2	1993 1992	- Rectifications	13 14
10 465.3 9 379.7	10 177.9 9 404.9	9 518.8	10 486.8	11 286.7	94 728.2 85 154.7	1993 To 1992	tal du gaz marchand	15 16
31.9 111.5	30.6 116.8	133.5	64.1	149.0	630.9 775.4	1993 Im 1992	portations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 159.2	1993 Au 1992	tres arrivages	19
10 497.2 9 514.8	10 208.5 9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	95 438.9 86 089.3	1993 TO 1992	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 476.2	1 077.4				1 863.4	1993 Va	riations des stocks des distributeu	rs 23
1 243.4	961.2	- 238.4	- 829.0	-1 766.1	525.9	1992		24
418.6 454.8	545.3 583.3	599.4	570.7	929.3	4 286.8 3 248.9	1993 Pe 1992	rtes, consom. & fluot. dans réseaux	25 26
5 331.7 4 742.5	5 122.5 4 568.6	4 898.1	5 230.4	5 591.1	46 022.6 42 166.5	1993 Ex 1992	portations	27 28
605.4 495.4	561.8 540.3	637.3	616,1	653.6	5 800.4 4 393.9	1993 Ve	ntes directes	29 30
-	-	007.10	01011	03010	4 37317		ntes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1992		32
286.5 304.3	324.3 318.6	385. <i>7</i>	508.6	562.4	4 245.1 4 203.4	1993 1992	- Québec	33 34
766.3 808.6	854.1 869.4	1 343.7	1 884.2	2 313.6	14 469.8 14 510.6	1993 1992	- Ontario	35 36
58.7	86.5	1 343.7	1 004.2	2 313.6	1 198.2	1993	- Manitoba	37
57.9	85.4	131.6	195.8	281.9	1 162.8	1992	- uaurropa	5-6
43.0 48.5	74.6 79.6	111.2	157.5	255.6	1 078.5 1 020.5	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 183.2	1 232.2				12 863.3	1993	- Alberta	41
1 102.4	1 232.8	1 428.2	1 718.8	2 023.5	12 013.9	1992		42
315.7 246.4	318.4 293.2	369.4	512.8	606.4	3 513.3 2 747.7	1993 1992	- Colombie-Britannique	44
11.9 10.6	11.4 11.1	10.5	7.8	7.9	97.6 95.2	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 665.3 2 578.7	2 901.5 2 890.1	3 780.3	4 985.5	6 051.3	37 465.8 35 754.1	1993 To	tal des ventes	47 48
10 497.2 9 514.8	10 208.5 9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	95 438.9 86 089.3	1993 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	Ξ	Ξ	-	-		Ξ	:
9 - Shrinkage 10	1993 1992	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
11 - Plant uses 12	1993 1992	-	_	Ξ	Ξ	-	_	
13 — Adjustment 14	1993 1992	Ξ	Ξ	-		-		
15 Total marketable gas 16	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports 18	1993 1992	-	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	
19 Other receipts 20	1993 1992	-	_	=	1	Ī	Ξ	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	_	-	Ξ	-	=	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	Ξ	Ī	-	=	-	Ξ	•
27 Exports 28	1993 1992	Ξ	_	-	=	_	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	-	Ξ	-	Ξ	-	_	4
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	=	-	=	Ξ	-	_	
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.7
35 - Ontario 36	1993 1992	_	Ī		Ξ	Ξ.	-	
37 — Manitoba 38	1993 1992	_	Ξ		Ξ	_	_	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	_ `	Ξ	_	<u>-</u> -	-	-	
- Alberta	1993 1992	-	Ξ	=	Ē	-	Ξ	
43 — British Columbia 44	1993 1992	-	Ξ	Ξ	Ξ		-	
45 — Northwest Territories 46	1993 1992	-	Ξ	Ξ	=		Ī	
47 Total sales 48	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

Jan. to Sept

December

November

August	September	Uctober	November	December	Jan. to Sept			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	2	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1993 1992	Production originals brute	1 2
0.2	0.2				1.8		Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1992		4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1993	Prélèvements nets	5 6
-	-	_	_	_	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantier	s 7
_	_					1993	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1992		10
	_	-	_	_	-	1993 1992		11 12
-	-					1993	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	_	1992		14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	-						Importations	17
_	_	-	-	-	-	1992	Autres arrivages	18
-	-	-		-	-	1992	Autres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
		•••	•••	***		1772		
							Utilisation :	
	-	_	· -	_	_	1993 1992	Variations des stocks des distributeur	rs 23 24
-	-						Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
-	-	-	-	-	-	1992		26
=	Ξ.	-	-	-	-	1993	Exportations	27 28
-	-	_	_	_		1993 1992	Ventes directes	29
_	_	_	_	-	-		Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	·-,	-	-	-	1992	Ventes = 1000000-57 dilawater	32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1993 1992	- Québec	33 34
_	_					1993	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1992		36
-	-	-	_	-	-	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-						1993	- Saskatchewan	39
-	-	-	_	~	-	1992		40
Ξ.	_	-	-	-	-	1993	- Alberta	41 42
-	-	_		_		1993 1992	- Colombie-Britannique	43
_	_	_		_	_	1993	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-		1992		46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1993 1992	Total das ventes	47 48
0.2	0.2			*	1.8		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1992		50

August

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	F cubic metres	at 101.325	kilopascals and	15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	29.7	23.7	23.8	33.4	38.8	37.0	38.9
2	1992	29.9	26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40.3
3 Net new production 4	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38.9 40.3
5 Net withdrawals 6	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38.9 40.3
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	_	-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	-			-	-	_	-
11 - Plant uses 12	1993 1992	-	-	=	-	_	_	-
13 ~ Adjustment	1993 1992	_	_	-	Ξ		_	-
15 Total marketable gas	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38.9 40.3
17 Imports 18	1993 1992	_	-	Ξ	=	-	=	1
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6	18.6 8.4	20.6	20.0	23.5	22.8	23.6
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38.9 63.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	-	_	-	-	_	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	Ξ	_	-	-	Ξ	-
27 Exports 28	1993 1992	-	Ξ		-	-	_	-
29 Direct sales	1993 1992	-	-	_	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1993	-	-		-	-	_	-
33 — Quebec 34	1993	-	-	_	-	-	=	-
35 - Ontario . 36	1993	50.3	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38.9 63.9
37 — Manitoba 38	1993	_	±		-	-	_	
39 . — Saskatchewan 40	1993		-	-		-	~	-
41 - Alberta 42	1993	-	-	-	-	-	-	-
43 — British Columbia 44	1993	· _	_	-	_	-	-	_
45 - Northwest Territories	1992	-	-			-	_	_
46 47 Total sales	1992 1993	50.3	42.3	44.4	53.4	38.8	37.0	38.9
48	1992	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63.9
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38.9 63.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Sep	t		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
millions de	mētres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopaseals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
40.0 37.9	38.3 39.8	39.8	36.8	29.5	303.6 321.0	1993 1992	Production originals brute	1 2
40.0	38.3 39.8	39.8	36.8	29.5	303.6 321.0	1993	Production originals netts	3
40.0	38.3				303.6	1993	Prélèvements nets	5
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	321.0	1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1992		8
=	-	-	-	-	-	1993 1992	- Pertes lors de traitement	10
-	_	-	-	-	-	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	-	-	_	_	1993 1992	- Rectifications	13
40.0 37.9	38.3 39.8	39.8	36.8	29.5	303.6 321.0	1993	Total du gaz marchand	15
-	-					1993	Importations	17
-	-	-	-	-	79.8	1992	Autres arrivages	18
23.6	21.8 38.3	24.4	22.8	23.5	159.2 383.4	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0	480.2	1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							Utilisation :	
=	Ξ	-	-	-	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23
=		_	_	_	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	_			_	_	1993	Exportations	27 28
_	-					1993	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-	-	~	-	1992		32
-	Ξ	-	-	-	-	1993	- Québec	34
40.0 61.5	38.3 61.6	64.2	59.6	53.0	383.4 480.2	1993 1992		35 36
_	-	_	-	_	-	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	-	_	_	_	_	1993	- Saskatchewan	39 40
-	_					1993	- Alberta	41
_	-	-	-	-	-	1992	- Colombie-Britannique	42
-	-	-	_	-	-	1992	- Territoires du Nord-Ouest	44
=	-	-	-	-	-	1992		46
40.0 61.5	38.3 61.6	64.2	59.6	53.0	383.4 480.2	1993 1992	Total des ventes	47 48
40.0 61.5	38.3 61.6	64.2	59.6	53.0	383.4 480.2	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	607.7 623.8	588.4 581.3	615.3 537.3
3 Net new production	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596.5 522.6
5 Net withdrawals	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	5 89.9 606.5	572.2 564.2	596.5 522.6
7 Less - Field uses	1993 1992	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	63.4 60.1	60.6 58.8	55.1 58.2	62.3
9 - Shrinkage	1993	4.6	4.4 4.5	4.7	5.1 4.8	4.9	4.4	5.0
11 — Plant uses 12	1993	3.7	3.6	3.8	4.1	4.0	3.6	4.1
13 Adjustment 14	1993	4.8 3.6	0.5	3.3 7.5	-5.3 1.5	-0.4 3.8	3.9	-1.5 4.1
15 Total marketable gas	1993	529.2	480.9	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	527.0 461.4
16 17 Imports	1992	548.8	502.3	-	-	-	-	401.4
19 Other receipts	1992	-	-	-	-	_	-	
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	529.2	480.9	529.6	507.4	520.8	505.2	527.0
22	1992	548.8	502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.4
Disposition :								
23 Distributors storage variati 24	on 1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.3 -9.2	41.1 14.9	63.6 63.7	57.1 139.7	121.0 82.7
25 Line loss, fuel and pack cha 26	inge 1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.0 2.8	-7.7 11.8	10.8	14.2 18.1	5.3 18.2
27 Exports 28	1993 1992	=	_	Ξ	-	=	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	-	-
31 Sales – New Brunswick . 32	1993 1992	=	-	Ξ	-	Ī	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992		-	-	-		_	-
35 - Ontario 36	1993 1992	341.8 375.0	329.8 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	383.4 300.3	360.5 316.5
37 — Manitoba 38	1993 1992		=		Ξ.	-	_	
39 - Saskatchewan 40		276.6 230.2		165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.5	
41 — Alberta 42	1993 1992		-	-	-	=	Ξ	
43 — British Columbia 44	1993 1992	Ξ	-	Ξ	=	_	-	-
45 - Northwest Territorie 46	s 1993 1992	-	Ξ.	Ξ	=	=	Ξ	
47 Total sales 48	1993 1992	618.4 605.2	558.8 545.5	522.5 527.2	474.0 482.6	444.4 448.5	433.9 340.3	400.7 360.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1007	529.2	480.9	529.6	507.4	520.8	505.2	527.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés celcius	

illions de mè	itres cubes à	une pression	de 101.325 k	ilopascals et	à 15 degrés	celcius		
							Approvisionnements :	
613.3	593.0				5 405.4	1993	Production originals brute	1
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	5 398.3	1992	Production driginals bruce	2
593.8	575.7				5 247.2	1993	Production originals netts	3
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	5 240.9	1992		4
593.8	575.7				5 247.2	1993	Prélèvements nets	5
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	5 240.9	1992		Б
66.1	58.6				537.0	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	524.6	1992		8
5.3	4.7				. 43.1	1993	- Pertes lors de traitement	9
4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	41.2	1992		10
4.3	3.8				35.0	1993	- Utilisation dans les usines	11
3.4	4 - 1	4 - 1	4 - 1	3.9	33.7	1992		12
-6.2	0.3				-0.6	1993	- Rectifications	13
3.4	-4.0	-4.0	-4.0	3.0	38.8	1992		14
524.3	508.3				4 632.7	1993	Total du gaz marchand	15
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	4 602.6	1992		16
_	_					1993	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1992		18
_	_					1993	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	ano	1992		20
524.3	508.3				4 632.7	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	4 602.6	1992		22
							Utilisation :	
78.6	44.5				67.3		Variations des stocks des distributeur	
123.4	67.7	34.3	13.0	- 118.3	291.8	1992		24
18.3	37.0		F 0	18.0	149.0	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-1.8	5.8	-1.5	5.0	10.0	111.7			
-	6.3	_	_	_	6.3	1993	Exportations	27 28
		_						
20.4	11.0	_	_	10.3	129.9 111.9	1993	Ventes directes	29 30
	1110	_		, 0.0				
-	-	_	_	_	_	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	-	_	_	1993	- Québec	33 34
364.0 300.3	345.9 349.0	373.0	346.3	375.1	3 201.7 3 077.1	1993	- Ontario	35 36
000.0	0.17.0		0.000					
=	_	_	_		_	1993	- Manitoba	37 38
_	_	_				1776		
43.0	74.6 79.6	111.2	157.5	255.6	1 078.5 1 010.1	1993	- Saskatchewan	39 40
40.5	/ / . 0	111.2	137.3	233.0	1 01011			
-	-				_	1993	- Alberta	41
_	-	-	-	_	_			
-	_	_	_	_	_	1993	- Colombie-Britannique	43
_	_	-	_	_				
-	_	_	_	_	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45
_		-	_					
407.0 348.8	420.B 428.6	484.2	503.8	630.7	4 280.2 4 087.2	1993	Total des ventes	47 48
		70-7. L	200.0					
524.3 470.4	508.3 513.1	517.0	521.8	540.7	4 632.7 4 602.6	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
,,,,,,	2.3.1	2.7.0						

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production		12 238.9 11 289.7	11 427.1 10 865.8	12 622.0 11 329.0	12 194.3 11 024.2	11 416.7 10 976.8	11 214.3 9 873.9	12 034.0 10 565.0
3 Net new production		12 009.8 11 084.7	11 258.5 10 680.4	12 444.9 11 149.0	12 030.0 10 848.7	11 235.2 10 685.0	11 035.6 9 688.9	11 859.3 10 365.0
5 Net withdrawals		10 821.1	10 408.8 9 700.9	11 387.6 10 082.5	10 798.0 9 841.8	9 909.0 9 684.7	9 877.1 8 810.8	10 546.3 9 228.2
7 Less - Field uses	1993	350.4 320.0	337.9 286.4	339.5 307.2	354.2 304.7	· 312.9 304.4	208.2 271.5	424.5 260.2
9 - Shrinkage (1)	1993	1 223.0	907.8 1 128.4	1 263.0	1 264.4 1 178.9	1 180.4 1 071.0	1 122.5 1 034.5	1 299.9
11 — Plant use (2)	1993	456.4 369.2	423.2 361.1	435.5 508.4	410.4	390.1 361.4	330.0 351.3	394.6 408.3
13 - Adjustment	1993	-58.8	143.4	76.3	- 130.4	- 138.5 27.5	120.3	- 141.2 11.8
15 Total marketable gas	1992	83.5 8 850.1	70.9 8 596.5	-96.2 9 273.3	14.8 8 899.4	8 164.1 7 920.4	8 096.1	8 568.5
16 17 Imports	1992	8 041.5	7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 393.7
18 Cabon possints	1992	-	-	-	_	-	-	-
19 Other receipts 20	1992	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568.5 7 393.7
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 551.8	-1 631.3 -1 638.2	- 967.3 -1 002.3	286.5 - 373.9	1 024.2 539.7	1 129.1 831.0	1 446.7 1 191.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	499.5 371.2	413.5 342.5	314.1 246.2	325.9 158.4	344.4 301.0	343.4 325.6	434.7 163.9
27 Exports 28	1993 1992	4 996.5 4 026.1	4 548.5 4 224.4	5 004.8 4 493.0	4 596.4 4 435.3	4 074.6 4 515.8	4 419.2	4 704.6 4 272.4
29 Direct sales	1993 1992	431.5 323.9	428.4 310.1	487.6 338.0	449.2 310.5	484.8 294.0	461.0 294.3	382.0 298.6
51 Sales – New Brunswick . 32	1993 1992	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
33 - Quebec	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	391.2 396.4	322.2 349.6	292.5 287.7
35 - Ontario	1993	2 065.9 2 168.2	2 172.1	1 853.0 1 770.1	1 211.5	558.4 610.6	288.4 228.2	147.5 132.1
37 — Manitoba 38						82.7 75.6		
59 — Saskatchewan		oo •		-	_		10.4	-
1 - Alberta					1 346.2	1 185.6 1 179.7		1 085.6 975.7
		70.7				18.2		19.0
				-	-	_	14.9	13.6
i7 Total sales	1993	5 108.2	4 837.4	4 434.1 4 065.6	3 241.4	2 236.1		
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993	8 850.1	8 596.5	9 273.3		2 269.9 8 164.1 7 920.4		1 467.7 8 568.5
50	1992	8 041.5	7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 393.7

 ⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
 (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
11 921.2 10 940.9	11 613.7 10 536.7	11 398.8	12 008.8	12 637.0	106 682.2 97 402.0	1993 Pr 1992	oduction originals brute	1 2
11 698.1 10 745.0	11 396.3 10 347.7	11 202.4	11 819.2	12 448.7	104 967.7 95 594.4	1993 Pr 1992	oduction originals nette	3
10 540.3 9 603.3	10 268.4 9 323.5	10 148.4	10 855.3	11 598.1	94 556.6 86 293.6	1993 Pr 1992	őlèvements nets	5 6
321.9 253.9	313.6 219.7	276.0	298.7	338.5	2 963.1 2 528.0	1993 Mo 1992	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 191.3 1 163.1	1 160.5 1 102.4	1 188.1	1 223.1	1 229.1	10 612.8 10 258.8	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1) 9
444.6 417.7	433.1 371.8	390.8	379.8	467.5	3 717.9 3 557.8	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2) 11
-0.1 68.5	21.4	668.6	431.0	383.4	- 129.0 198.3	1993 1992	- Rectifications	13
8 582.6 7 700.1	8 361.2 7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	77 391.8 69 750.7	1993 To	tal du gaz marchand	15
=	-	_	_	_	_	1993 Im	portations	17
=		_	_	_	-	1993 Au 1992	tres arrivages	19
8 582.6 7 700.1	8 361.2 7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	77 391.8 69 750.7	1993 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 243.6 1 014.2	888.3 843.3	- 255.4	- 738.2	-1 476.2	1 234.2 - 146.9	1993 Va 1992	riations des stocks des distributeur	s 23 24
357.9 472.4	478.2 529.3	615.2	565.7	800.1	3 511.6 2 910.5	1993 Pe 1992	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 885.7 4 292.1	4 712.9 4 085.3	4 341.9	4 657.0	5 058.6	41 943.2 38 387.2	1993 Ex 1992	portations	27 28
420.2 343.0	405.9 368.2	438.6	430.3	440.4	3 950.6 2 880.6	1993 Ve 1992	ntes directes	29 30
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1993 Ve 1992	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
286.3 304.1	324.1 318.4	385.5	508.4	562.2	4 243.3 4 201.6	1993 1992	- Québec	33 34
187.4 182.9	280.0 197.8	607.4	1 234.7	1 551.3	8 764.2 8 699.2	1993 1992	- Ontario	35 36
58.7 57.9	86.5 85.4	131.6	195.8	281.9	1 198.2 1 162.8	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	Ξ	~	_	-	10.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 126.0 1 028.0	1 171.0 1 160.5	1 328.6	1 634.6	1 936.2	12 294.5 11 457.3	1993 1992	- Alberta	41 42
16.8 5.5	14.3	31.5	34.4	25.1	252.0 188.0	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
-	Ī	-	_	-		1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 675.2 1 578.4	1 875.9 1 782.1	2 484.6	3 607.9	4 356.7	26 752.2 25 719.3	1993 To 1992	tal des ventes	47 48
8 582.6 7 700.1	8 361.2 7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	77 391.8 69 750.7	1993 TO 1992	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau $\overline{3}$. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau $\overline{3}$.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	1 596.3 1 470.0	1 415.8 1 365.7	1 578.1 1 331.0	1 541.8 1 186.8	1 278.6 1 172.3	1 375.0 1 167.8	1 451.0 1 163.7
3 Net new production	1993 1992	1 592.4 1 467.5	1 411.9 1 359.4	1 574.2 1 327.1	1 538.2 1 183.1	1 274.0 1 167.8	1 371.0 1 162.9	1 446.6 1 150.6
5 Net withdrawals	1993 1992	1 592.4 1 467.5	1 411.9 1 359.4	1 574.2 1 327.1	1 538.2 1 183.1	1 274.0 1 167.8	1 371.0 1 162.9	1 446.6 1 150.6
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	-	_	=	Ī	-	=
9 - Shrinkage 10	1993 1992	93.9 137.7	83.5 130.6	. 92.5 125.2	90.3 96.5	75.1 105.9	82.0 112.9	91.0 98.1
11 - Plant uses 12	1993 1992	23.6 49.7	21.1 45.1	23.0 43.7	22.4 34.0	18.9 17.0	21.5 13.7	27.2 13.1
15 — Adjustment 14	1993 1992	0.5 7.4	44,4	1.1	1.B -38.1	0.4 11.9	-1.9 36.4	-11.0 8.3
15 Total marketable gas 16	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339.4 1 031.1
17 Imports 18	1993 1992	-	-	=	-	-	_	=
19 Other receipts 20	1993 1992	_	-	Ξ	-	-	-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339.4 1 031.1
Disposition :						-		
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	158.9 103.5	153.5 138.2	175.6 143.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	89.0 61.4	88.3 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	58.9 -1.1	70.1 24.7	50.9 20.1
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	357.2 349.7	421.2 372.5	466.6 399.3
29 Direct sales 30	1993 1992	226.9 171.9	189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	150.9 158.7	176.2 131.5	164.8 107.8
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	-	-		-	-	-
33 — Quebec 34	1993 1992	=	-		_	-	=	-
35 - Ontario 36	1993 1992	185.4 153.1	157.1 156.1	201.9 164.8	179.3 203.4	147.8 194.5	164.4 159.4	
37 — Manitoba 38	1993 1992	_	±-	_	-	-	en en	
39 . – Saskatohewan 40	1993 1992	- .	-	Ξ	-	-	-	
41 — Alberta 42	1993 1992	78.4 49.6	75.9 40.0	55.3 64.6	70.4 49.5	41.7 61.4	6B.2 71.5	60.5 72.9
43 — British Columbia 44	1993 1992	568.2 469.0	444.5 376.7	568.7 282.3	282.8 244.0			266.8 136.8
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	=	Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	
47 Total sales 48	1993 1992	832.0 671.7	677.9 572.8	625.9 511.7	532.5 496.9			481.5 360.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2	1 179.6 1 033.0	1 269.4	1 339.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	

							Approvisionnements:	
1 380.7 1 293.0	1 330.4 1 371.3	1 493.6	1 571.9	1 610.0	12 947.7 11 521. 6	1993 P 1992	roduction originals bruts	1 2
1 376.0 1 286.7	1 326.7 1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	12 911.0 11 470.5	1993 P 1992	roduction originals netts	3 4
1 376.0 1 286.7	1 326.7 1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	12 911.0 11 470.5	1993 P 1992	rélèvements nets	5
-	-	_	_		_		oins - Utilisation dans les chantiers	. 7
89.5	76.9			_				8
109.8	114.0	128.0	135.3	94.0	774.7 1 030.7	1993 1992	- Pertes lors de traitement	10
28.8 18.2	18.4 28.5	29.2	30.9	23.1	204.9 263.0	1993	- Utilisation dans les usines	11 12
-16.4 28.5	3.0 27.4	47.9	44.6	1.8	-23.0 129.1	1993 1992	- Rectifications	13
1 274.1 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	11 954.4 10 047.7	1993 To	otal du gaz marchand	15 16
-	-						nportations	17
-	-	-	-	-	-	1992		18
-	Ξ	-	-	-	-	1993 At	utres arrivages	19 20
1 274.1	1 228.4 1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	11 954.4 10 047.7	1993 TO 1992	DTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
154.0	144.6				561.9	1993 Va	ariations des stocks des distributeur	s 23
105.8	50.2	-17.3	- 103.8	- 171.6	381.0	1992		24
42.4 -15.8	30.1 48.2	-14.3	-	111.2	626.2 226.7	1993 Pe	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
446.0	403.3	556.2	573.4	532.5	4 073.1 3 779.3	1993 E> 1992	(portations	27 28
164.8 152.4	155.9 161.1	198.7	185.8	202.9	1 719.9 1 401.4	1993 Ve 1992	ntes directes	29 30
-	_	_	-	_	_	1993 Ve	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_					1993	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1992	400000	34
143.0	159.3	165.6	179.5	186.4	1 492.4	1993 1992	- Ontario	35
_		, 0310	1,7,3	100.4	1 7/2-1			36
-	_	-	_	-	_	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	_					1993	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1992		40
57.2 74.4	61.2 72.3	99.6	84.2	87.3	568.8 556.2	1993 1992	- Alberta	41
266.7	274.0	,,,,	04.2	07.3				
210.6	236.2	296.2	438.0	538.1	2 912.2 2 224.0	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
=	Ξ	_	_	_	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45
466.9	494.5				4 973.4		tal des ventes	47
437.4	452.7	561.4	701.7	811.8	4 259.3	1992		48
1 274.1	1 228.4 1 195.5	1 284.7	1 357.1	1 486.8	11 954.4 10 047.7	1993 TO 1992	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	eelcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	20.5	17.6 16.2	20.7	20.1	19.6 15.5	20.3 18.2	17. 17.
3 Net new production 4	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4 15.5	20.0	17. 17.
5 Net withdrawals 6	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4 15.5	20.0 18.2	17. 17.
7 Less - Field uses 3	1993 1992	-	=	Ξ.	-	_	-	
9 — Shrinkage	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	1.0	1.0	1.2
1 — Plant uses 2	1993 1992	0.3	0.1	0.7	0.8 1.2	0.6	0.6	0
- Adjustment	1993 1992	esh en	Ξ	Ξ.	-	Ξ	-	
Total marketable gas	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16 14
Imports	1993 1992	Ξ	Ξ	=	=	=	-	
Other receipts	1993 1992	~	-	-	-	Ξ	-	
TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16 16
Disposition :								
Distributors storage variation	1993 1992		_	_	Ξ	Ξ	=	
Line loss, fuel and pack change	1993 1992	_	Ξ	-	=	Ξ	-	
Exports .	1993 1992	-	Ξ	=	Ξ	_	-	
Direct sales	1993 1992	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	
Sales - New Brunswick	1993 1992	-	-	=	Ξ	=	Ξ.	
- Quebec	1993 1992	-	-	-	Ξ	=	-	
- Ontario	1993 1992	-	=	=	-	=	-	
- Manitoba	1993 1992	-	_	·	Ξ	_	_	
∼ Saskatchewan	1993 1992	-	Ī	_	I	-	-	
- Alberta	1993 1992		-	-	Ξ	_	-	
- British Columbia	1993 1992	7.2 6.6	6.4 4.9	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0 4.3	6.5 5.8	
- Northwest Territories	1993	10.9	9•1 9•4 .	11.0 11.5	11.1	10.8 9.8	11.9	1
Total sales	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	10
TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

lugust loût	September Septembre	Octobre	November	December Décembre	Jan. to Sept			
				kilopascals e			\$	
							Approvisionnements :	
19.3	19.0 16.7	19.9	19.6	18.1	174.8 156.9	1993 1992	Production originals brute	
19.2	18.5 16.3	19.9	19.6	18.1	171.3 155.5	1993 1992	Production originals netts	
19.2 15.2	18.5 16.3	19.9	19.6	18.1	171.3 155.5	1993 1992	Prélèvements nets	
=	=	-	-	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
0.9	0.9	0.3	1.0	1.1	. 9.3 9.1	1993 1992		1
0.7	0.7 0.5	-	3.9	1.9	5.1 5.9	1993 1992		1
-	Ξ	-	-	-	-	1993 1992		11
17.6 13.3	16.9 15.2	19.6	14.7	15.1	156.9 140.5	1993 1992	Total du gaz marchand	19
Ξ		-	-	-	-	1993 1992	Importations	13
=	Ξ	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	1 2
17.6 13.3	16.9 15.2	19.6	14.7	15.1	156.9 140.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
							Utilisation :	
_	_	-	-	-	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 2 2
Ξ	-	-	_	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2
Ξ	Ξ	-	_	-	· -	1993 1992	Exportations	2
Ξ	Ī	~	-	-	-	1993 1992	Ventes directes	3
Ξ	=		-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	3
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992		3
Ξ	-	-	-	-	_	1993 1992		3
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992		3
Ξ	=	-	-	-	-	1993 1992		3
=	Ξ	-	-	-	-	1993 1992		4
5.7 2.7	5.5 4.1	9.1	6.9	7.2	59.3 45.3	1993 1992		4
11.9 10.6	11.4 11.1	10.5	7.8	7.9	97.6 95.2	1993 1992		4
17.6 13.3	16.9 15.2	19.6	14.7	15.1	156.9 140.5	1993 1992	Total des ventes	4
17.6 13.3	16.9 15.2	19.6	14.7	15.1	156.9 140.5	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	4

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	43.1 35.8	44.1 34.3	41.8 43.9	42.7 40.2
3 Net new production	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42.6 40.2
5 Net withdrawals	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42.6 40.2
7 Less - Field uses	1993 1992	-	-	Ξ	~	. =	Ξ	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	7.5 7.8	6.5 7.5	7.5 7.8	7.2 5.9	7.4 5.9	7.1 7.3	7.2 6.6
11 - Plant uses 12	1993 1992	2.0	1.5	1.0	2.5	2.3	1.9	2.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	Ξ	-	Ξ	Ξ.	=	Ξ	1
15 Total marketable gas 16	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
17 Imports 18	1993 1992	_	Ξ	=	=	=	=	~
19 Other receipts 20	1993 1992	Ī	-	-	Ξ	Ξ	=	3
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992		Ξ	-	Ξ	Ī	Ξ	-
27 Exports 28	1993 1992	_	-	=	Ξ	Ξ	=	-
29 Direct sales 30	1993 1992	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ī	-
31 Sales - New Brunswick . 32	1993 1992	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 — Quebec 34	1993 1992	_	-		Ξ	Ξ	Ξ	-
35 - Ontario 36	1993 1992			-	-	=	Ξ	-
37 — Manitoba 38	1993 1992		_	Ξ	-	Ξ	Ξ	_
39 — Saskatohewan 40	1993 1992		Ξ	-	Ī.,	Ξ	Ξ	
41 — Alberta 42	1993 1992		-	-	-	-	Ξ	-
43 — British Columbia 44	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	-	-		Ξ	Ξ	Ξ	=
47 Total sales 48	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

lugust	September	October	November	December	Jan. to Sept	:		
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
illions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elcius	5	
							Approvisionnements :	
34.2	31.5 42.4	44.4	43.9	44.1	366.3 374.5	1993	Production originals brute	1
34.1 34.3	31.4 42.3	44.3	43.8	44.0	365.1 373.7	1993	Production originals nette	3
34.1 34.3	31.4 42.3	44.3	43.8	44.0	365.1 373.7	1993	Prélèvements nets	!
-	=	-	_	-	-	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	;
5.7 5.9	5.2 7.0	7.2	7.2	7.5	61.3 61.7	1993 1992		10
1.9	1.6	4.5	3.1	1.7	16.8 21.6	1993		11
_	Ξ	-	_	_	_	1993 1992	- Rectifications	13
26.5 27.6	24.6 32.9	32.6	33.5	34.8	287.0 290.4	1993 1992	Total du gaz marchand	12
_	Ξ	-	_	-	_	1993 1992	Importations	17
_	Ξ	_	_	_	_	1993	Autres arrivages	1:
26.5 27.6	24.6 32.9	32.6	33.5	34.8	287.0 290.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
							Utilisation :	
_	Ξ	-		_	_	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23
-	Ξ	-	_	_	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2!
_	Ī.	_	-	-	-	1993 1992	Exportations	27
_	Ξ	_	_	_	_	1993 1992	Ventes directes	25
_	=	_	_	-	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	37
_	-	-	_	-	_	1993 1992	- Québec	34
Ξ	-	_	_	_	-	1993 1992		3:
-	_	_	_	_	_	1993 1992		37
Ξ	=	-	_	-	_	1993 1992		3:
=	=	_	_	-	edi	1993 1992		41
26.5 27.6	24.6 32.9	32.6	33.5	34.8	287.0 290.4	1993 1992		43
=	entr	_	_	-		1993 1992		49
26.5 27.6	24.6 32.9	32.6	33.5	34.8	287.0 290.4	1993 1992	Total des ventes	41
26.5 27.6	24.6	32.6	33.5	34.8	287.0 290.4	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	=	=	Ī	-	-	-	
3 Net new production 4	1993 1992	-	-	-	=	Ξ	_	
Net withdrawals	1993	-	_	-	=	Ξ	=	
'Less - Field uses	1993	Ξ	-	-	-	-	-	
- Shrinkage	1993	_	-		-	-	_	
- Plant uses	1992	_	-	-	_	-	-	
. — Adjustment	1992	-	-	_	-	-	_	
	1992 1993	-	-	-		-	-	
3 Total marketable gas	1992	-		•		•		
7 Imports 3	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	104.
Other receipts	1993 1992	Ξ	-	=	-	-	_	
TOTAL NET SUPPLY	199 3 199 2	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30. 104.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1993 1992	Ξ	-	-	-	_	-	
Line loss, fuel and pack change	1993 1 99 2	=	_	Ξ	_	_	Ξ	
Exports	1993 1992	Ξ	-		-	-	-	
9 Direct sales	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
Sales - New Brunswick	1993	-	-		-	-	-	
5 - Quebec	1993	-	_	-	-	_	-	
- Ontario .	1993	100.1	114.7	171.6	64.4	42.0	42.2	30.
– Manîtoba	1992	35.5	57.5 -	132.7	54.2	32.5	129.9	104.
3 - Saskatchewan	1992	-	-	-	-	-	-	
- Alberta	1992	-	-	-	- '	-	-	
2	1992	0 . 1	0.1	0.1	0.1	-	-	
- British Columbia	1993 1992	2.4	0.4		-		_	
- Northwest Territories	1993 1992	=	-	Ξ.	Ξ	-	Ξ	
7 Total sales B	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30.0 104.0
TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2	30.0 104.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

Agût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept	August	September	October	November	December	Jan. to Sept
	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
-	=	-	-	-		1993 Pr 1992	oduction originale brute	1 2
Ξ	_	-	-	-	-	1993 Pr 1992	oduction originals netts	3 4
Ξ	-	-	-	_	_	1993 Pr 1992	élèvements nets	5
Ξ	-	_	-	_	-	1993 Mo 1992	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	_	-	_	_	_	1993 1992	~ Pertes lors de traitement	9
=	-	_	_	_	_	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
000 100	-	_	_	_	_	1993 1992	- Rectifications	13
:	:						tal du gaz marchand	15
31.9	30.6	,			630.9	1993 Im	portations	17
111.5	116.8	133.5	64.1	149.0	775.4	1992	tres arrivages	18
-	-	-	-	600	-	1992	tres arrivages	20
31.9 111.5	30.6 116.8	133.5	64.1	149.0	630.9 775.4	1993 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Jtilisation :	
-	-	_			_	1993 Vai	riations des stocks des distributeur	
_	-	_		_	_		rtes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	eas	-	-	-	1992		26
-	-	-	-	-	-	1993 Exp 1992	portations	27 28
Ξ	Ξ	-	-	_	-	1993 Vei 1992	ntes directes	29 30
=	Ξ	-	999	-	_	1993 Vei 1992	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
=	Ξ	_	_	_	_	1993 1992	- Québec	33 34
31.9 111.5	30.6 116.8	133.5	64.1	147.8	628.1 775.0	1993 1992	- Ontario	35 36
-						1993	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1992		38
Ξ	-	-		-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
Ξ	-		-	_	0.4	1993 1992	- Alberta	41 42
Ξ	_	_	_	1.2	2.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
-	Ξ	-	***	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Quest	45 46
31.9 111.5	30.6 116.8	133.5	64.1	149.0	630.9 775.4	1993 Tot	tal des ventes	47 48
31.9 111.5	30.6 116.8	133.5	64.1	149.0	630.9 775.4	1993 TO1 1992	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	de mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	271.2 247.1	262.5 232.5	282.9
3	Flared (2)	1993 1992	1.9	1.7	3.3 1.4	3.4 1.6	3.1 1.9	3.5 1.6	3.6 1.8
5 6	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	32.1 28.3	27.1 23.6	26.6 25.9
	Propana		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	98		
7	Manitoba	1993	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2
8	Saskatchewan	1992	0.3 4.5	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
10	ossie consult	1992	4.6	4.9	4.5	4.4	4.3	3.9	3.5
11 12	Alberta	1993 1992	650.6 645.6	599.2 615.3	693.9 628.7	622.6 623.4	638.7 599.3	552.3 630.6	675.5
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.7 21.6	24.4 19.7	15.3 14.1	26.4 24.1	25.0 25.5
15 16	Canada	1993 1992	685.3 675.1	630.3 643.0	725.5 655.0	651.8 647.8	658.1 618.0	582.8 658.9	704.7 636.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4	3.5 3.4	3.5 3.1
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 333.2	270.1 313.3	308.7 238.1	354.8 314.1
23 24	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.5 15.4	9.7 11.4	16.6 13.3	16.5 14.5
25 26	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.9 352.5	283.3 328.5	328.9 254.9	374.9 331.8
	Ethane (before solvent fl	ood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	=	_	Ξ	_	_	Ξ	=
29 30	Saskatchewan	1993 1992	-	-	= '	-	=	Ξ	-
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 654.6	636.6	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.6 594.4
33 34	British Columbia	1993 1992	-	=	=		=	-	=
35 36	Canada	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.6 594.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37				-	440	-	_		-
	Saskatchewan	1992	-	-	-	-		-	
40	Alberta	1992 1993	512 698	471 461	545 006	561 024	512 564	500 465	586 589
42				471 461 452 218					489 466
43 44			53 499 50 726			53 908 42 108	20 004	41 544 35 379	44 126 29 546
45 46	Canada	1993 1992	566 197 546 929	518 570 500 576	598 947 563 868	614 932 512 807	560 954 471 168	542 009 475 167	630 715 519 012

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sept Jan. à Sept			
dillions of	cubic metres -	- millions de	mětres cubes				Utilisation en recyclage	
288.3 257.5	272.9 280.0	268.7	289.4	283.0	2 564.8 2 339.7	1993	Pertes (1)	
3.5	3.4				27.4	1993	Gaz brûl ő (2)	
1.6 27.2	26.6	1.6	1.7	1.9	14.5 285.1	1992	. Consommation (2)	
26.8	26.9	23.7	29.6	37.1	247.2	1992		
housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
0.2	0.2				1.8	1993	Manitoba	;
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	2.5	1992		{
4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	38.9 39.3	1993 1992	Saskatchewan	10
654.5 654.9	671.5 620.1	598.2	594.1	664.9	5 758.8 5 624.9	1993 1992	Alberta	11
25.2 24.4	28.4 26.1	30.0	25.4	23.8	228.2 202.7	1993 1992	Colombie-Britannique	13 14
684.5 684.2	704.7 651.1	633.0	624.4	693.6	6 027.7 5 869.4	1993 1992	Canada	15
							Butane	
0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	1993 1992	Manitoba	17
3.9 3.9	3.9 3.9	4.0	4.1	3.6	33.0 34.0	1993 1992	Saskatchewan	1:
340.2 290.2	373.5 280.9	323.6	317.0	322.0	2 917.3 2 763.7	1993 1992	Alberta	21
15.4 15.3	11.9 15.0	17.1	15.6	15.4	134.2 135.4	1993 1992	Colombie-Britannique	23
359.6 309.5	389.4 299.9	344.8	336.8	341.1	3 085.4 2 934.0	1993 1992	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	le)
Ξ	_	-	_	_	=	1993 1992	Manitoba	27 28
_	=	_	-	_	Ξ	1993 1992	Saskatchewan	25
735.3 588.5	707.6 554.4	624.6	739.8	689.8	6 192.9 5 253.2	1993 1992	Alberta	3 1 3 2
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
735.3 588.5	707.6 554.4	624.6	739.8	689.8	6 192.9 5 253.2	1993 1992	Canada	35 36
etrio tonnes	: - Tonne métr	ique					Soufre	
-	-				-	1993 1992	Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	_	_	-	_	-	1993	Saskatchewan	39
580 639 492 036	545 746 437 181	502 256	512 865	533 379	4 816 192 4 237 023	1993	Alberta	41 42
50 911	47 899	JUL 230	31L 003	,	441 327	1993	Colombie-Britannique	43
44 898	45 405	48 408	51 626	53 555	372 024	1992		44
631 550 536 934	593 645 482 586	550 664	564 491	586 934	5 257 519 4 609 047	1993 1992	Canada	45 46

Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)
 Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Dil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:		PHONE:	FAX TO:		ME	THOD OF	PAYMENT:		* . * . * .	
\bowtie		1-800-267-6677	(613) 951-1584	4	(Ch	eck only one)			
Marketing Divis Publication Sal Statistics Cana Ottawa, Ontaric Canada K1A 0' (Please print)	les ada o	Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send con mation. A fax will be tre as an original order.	ıfir-		Please char Card Number		VISA		lasterCard
Company Department Attention						Receiver Gen	cheque or mo eral for Canad r (Pre-paym	ney order payal da – Publications ent required for aximum credit	s. or <u>all</u> publica	itions
Address City Postal Code	Please	Province () Phone ensure that all information	() Fax			Purchase C (Please enclo	se)	er	1.1.1.1.1.	
					e of	A	nnual Subsc			
Catalogue Number		Title		Indica	or ate an 'for ription		United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total
Note: Ca	atalogue	prices for U.S. and other	er countries are shown	n in US	doll	ars.		SUBTOTAL		
■ GST Rec	nietration	# R121491807						(if applicable)	
		y order should be made ;	payable to the				(Ca	GST (7%) nadian clients	only)	
		I for Canada – Publication						GRAND TOTA		
Canadiar drawn or	n clients n a US b	pay in Canadian funds an pank. Prices for US and fo	nd add 7% GST. Foreig preign clients are show	n clien n in US	ts pa	y total amou ars.	nt in US fun	ds P	F 093	022

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ A	: COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MOD	ALITÉS DE	PAIEME	NT:		
Division de la commercialisar Vente des pub Statistique Car Ottawa (Ontari Canada K1A 0	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De lications l'extérieur du Canada et des fats-Unis, composez le 0) (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation en caractères d'imprimerie.)	VISA, MasterCard et bo commande seulement. Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé copié tient lieu de com-	de Coch	ez une seule de la carte de la carte de carte de carte de la carte	ter mon co		Date Date ndat-poste à l'es. n acompte exiées, sauf po	d'expiration \$
Ville Code postal	Provinc () Téléphone Veuillez vous assurer de remplir le bo	() Télécopieur		l° du bon de /euillez joindre	le bon)	e autorisée	1111	
Numéro au catalogue	Titre		Édition demandée ou Inscrire "A" pour les abonnements		nement ande la publi États- Unis \$ US		Quantité	Total \$
						TOTAL		
Veuillez donnés	noter que les prix au catalogue en dollars américains.	pour les ÉU. et les a	autres pays s	ont		RÉDUCTION		
Le chèqu	R121491807 ue ou mandat-poste doit être étab	li à l'ordre du			(Clients	TPS (7 %) canadiens se		
	r général du Canada - Publication					OTAL GÉNEF		
Les clien paient le	its canadiens paient en dollars cai montant total en dollars US tirés	nadiens et ajoutent la T sur une banque améric	PS de 7 %. Laine.	es clients à	l'étranger	P	F 093	022

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada Canadä

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1993/1994

1991 CENSUS INCLUDED

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The **Market Research Handbook** can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them. It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

...revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook** has it all... and more. It provides information on:

- 1991 Census information
- personal expenditures on goods and services
- size and composition of households and families
- wages, salaries and employment
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Publication Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1993/1994

RECENSEMENT DE 1991

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

statistique des études de marché peut

vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le **Recueil** contient tout cela... et plus encore :

- données sur le recensement de 1991
- dépenses personnelles en biens et en services
- taille et composition des ménages et des familles
- traitements, salaires et emploi
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

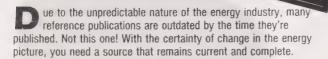
Le **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 8 (plus 7% de TPS) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays

Pour commander, veuillez écrire à Statistique Canada, Division du marketing, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultatie de Statistique Canada le plus proche (voir-la liste figurant dans la présente publication)

Vous pouvez également commander par télécopieur au (613) 951-1584 ou composer sai frais le 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.

~

Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

October 1993

Catalogue 26-006 Mensuel

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Governmen Pablication

Octobre 1993



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax Montreal	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725)	Regina Edmonton	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winninen	(4-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,	
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba, Alberta and Northwest	
Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto
Credit card only (973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States) 1-800-267-6677

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
			,
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winninea	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,	
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba, Alberta et Territoires	
du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)

1-800-267-6677



Statistics Canada Industry Division

Energy Section

Crude petroleum and natural gas production

SIC 071

October 1993

Statistique Canada

Division de l'Industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Octobre 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1994

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1994

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Janvier 1994

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays: 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences' - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

ABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	F	PAGE
igh	lights	5	Faits saillants	5
nb]	le .		Tableau	
,	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural		2. Approvisionnement et utilisation de	
	Gas, by Source, by Month		gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Saskatchewan	28	Ontario	28
	Alberta	30	Saskatchewan	30
	British Columbia	32	Alberta	32
	Northwest Territories	34	Colombie-Britannique	34
	Yukon	36	Territoires du Nord-Ouest	36
		38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	by Month, by Province		nement des produits des usines de	
	by month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Hethodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Patroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

October 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1993 amounted to 9.2 million cubic metres compared to 8.9 million cubic metres in October 1992, an increase of 3.8%. Imported crude for the same period amounted to 3.0 million cubic metres an increase of 38.5% from October 1992.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 7.4 million cubic metres (60.4%) were sent to Canadian refineries and 4.9 million cubic metres (40.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 7.7% to 14.4 billion cubic metres over 13.4 billion cubic metres in October 1992. Marketable production for October amounted to 11.0 billion cubic metres, an increase of 15.7%.

The disposition of natural gas for October 1993 is as follows: 1.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.3 billion cubic metres exported; 4.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Octobre 1993

- En octobre 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,2 millions de mètres cubes comparativement à 8,9 millions de mètres cubes en octobre 1992, soit une augmentation de 3,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 38,5%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1993 se répartit de la manière suivante: 7,4 millions de mètres cubes (60,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,9 millions de mètres cubes (40,5%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 7,7% passant de 13,4 milliards de mètres cubes en octobre 1992 à 14,4 milliards de mètres cubes. En octobre 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,0 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 15,7%.
- Au cours du mois d'octobre 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1,7 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,2 milliards mètres cubes ont été utilisé sur les chantiers et dans les usines de traite ment; 5,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic met	res - millier:	s de mêtres c	ubes		
	Supply:								
	Domestia production:								
1 2	Heavy	1993 1992	1 987.8 1 802.6	1 870.5 1 698.8	2 072.4 1 789.9	1 922.0 1 730.0	2 075.7 1 790.6	2 101.3 1 730.3	2 178. 1 875.
3	Light and medium	1993 1992	4 112.3 4 285.5	3 762.2 4 025.0	4 236.7 4 292.6	4 069.4 4 091.2	4 114.1 4 051.3	4 053.8 4 012.5	4 177. 4 320.
5 6	Synthetic	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306. 1 190.
7 8	Crude bitumen	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702. 657.
9	Total crude	1993 1992	7 710.5 7 838.8	7 082.7 7 194.5	8 005.8 7 992.7	7 669.2 7 399.7	7 962.3 7 469.5	8 184.0 7 511.2	8 365. 8 043.
11 12	Condensate	1993 1992	23.8 18.9	22.6 17.6	25.3 18.1	22.4 17.1	20.2 17.2	20.3 16.3	21. 18.
13 14	Pentanes plus	1993 1992	685.5 671.3	625.1 628.9	702.3 653.3	667.5 633.2	643.4 609.0	670.4 550.5	724. 637.
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	8 419.8 8 529.0	7 730.4 7 841.0	8 7 33. 4 8 664.1	8 359.1 8 050.0	8 625.9 8 095.7	8 874.7 8 078.0	9 111. 8 699.
17 18	Imports	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	11 311.9 11 050.6	10 187.8 10 066.1	11 887.5 11 059.6	10 733.6 10 295.4	11 355.8 9 989.1	11 522.8 10 702.8	12 822. 11 143.
	Dispositions								
21 22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 316.0 1 224.8	2 166. 976.
23 24	- Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.8 992.3	1 252.5 1 322.3	1 600. 1 337.
25 26	- Ontario	1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 236.6 2 014.3	2 283. 2 011.
27 28	Manitoba	1993 1992	-	Ī	-	Ξ	Ξ	=	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9 227.4	74.1 59.9	261. 268.
31 32	- Alberta	1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 650.4 1 379.5	1 658. 1 636.
33 34	- British Columbia	1993 1992			632.4 625.2	499.3 634.1	460.0 707.9		4 88 .
35 36	- N.W. Territories		16.4	_ 15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	19. 13.
37 38		1993 1992	7 529.4 6 994.3	6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 225.8 6 206.0	6 763.3 5 930.6	6 994.1 6 631.7	8 479. 6 975.
39 40	Export to the United States	1993	4 100.7	3 738.1 3 726.8	4 072.0 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 449.1		4 891 4 283
41		1993	148.8	29.9 151.9	-	34.1 68.0	-	34.2	
	Total exports	1993	4 100.7 4 208.9	3 768.0 3 878.7	4 072.0 4 146.0	3 897.0	4 449.1 4 016.6	4 408.1	4 891. 4 283.
45 46			- 236.2 - 169.0	- 157.2 - 140.5	229.4 124.8	645.2 -27.6	158.2 -7.1	154.8 499.5	- 542 - 199
47 48.	Deliveries to other purchasers	1993		9.7 29.8	7.9 26.2	6.1 22.7	6.4	9.8 10.0	7.
49 50		1993 1992	- 113.4 -14.7		-68.2 17.7	-40.5 - 105.5	-21.2 39.0	-44.0 106.2	-13 78
51 52	TOTAL DISPOSITION		11 311.9 11 050.6	10 187.8 10 066.1	11 887.5 11 059.6	10 733.6 10 295.4	11 355.8 9 989.1	11 522.8 10 702.8	12 822. 11 143.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

December

Jan. to Oct.

November

					Jan. to U			
oût	Saptembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à D	ot.		
housands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 253.1 1 918.4	1 949.8 1 887.1	2 010.5 2 011.1	1 923.9	1 981.3	20 421.9 18 234.2	1993 1992	5 Lourd	1 2
4 412.3 4 349.5	4 464.0 4 118.3	4 531.5 4 245.8	4 053.7	3 922.1	41 933.4 41 791.7	1993	Léger et médium	3 4
1 319.1 1 272.3	1 211.3 970.8	1 313.5 1 308.2	1 306.5	1 200.5	11 519.4 11 270.8	1993 1992	Synthétique	5 6
701.2 688.5	646.7 657.4	621.2 648.5	575.3	558.0	6 539.1 6 228.7	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
8 685.7 8 228.7	8 271.8 7 633.6	8 476.7 8 213.6	7 859.4	7 661.9	80 413.8 77 525.4	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
19.9 16.9	20.4 19.2	21.7 20.4	20.5	22.3	218.4 180.6	1993 1992	Condensat	11 12
723.4 644.2	681.9 610.4	734.8 664.7	664.6	678.6	6 858.8 6 302.8	1993 1992	Pentanes plus	13 14
9 429.0 8 889.8	8 974.1 8 263.2	9 233.2 8 898.7	8 544.5	8 362.8	87 491.0 84 008.8	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 957.1 2 135.4	2 646.2	3 160.7	28 129.2 23 956.4	1993 1992	Importations	17 18
12 232.7 11 367.4	11 375.5 11 256.5	12 190.3 11 034.1	11 190.7	11 523.5	115 620.2 107 965.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1 194.2	1 358.9 1 638.1	1 506.2 825.6	1 512.0	1 646.5	14 967.5		Aux raffineries - Atlantique	21
1 627.1	1 155.1	1 614.4			11 321.5	1992	~ Québec	22
2 211.6	1 646.7	1 388.4	1 174.9	1 549.7	12 573.6 20 267.3	1992		24
2 287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	20 055.6	1992		26
-	-	_	-	-	=	1993 1992	- Manitoba	27 28
289.8 281.1	261.8 271.1	275.7 262.6	263.5	274.6	2 471.9 2 373.6	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 696.4	1 575.6 1 306.9	1 638.8 1 483.8	1 348.0	1 223.6	14 980.2 14 129.8	1993 1992	- Alberta	31 32
485.8 687.1	458.1 610.9	364.5 698.7	615.6	595.3	5 130.2 6 563.3	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
19.9	15.9 11.4	15.4 9.3	8.2	4.2	91.2 114.8	1993 1992		35 36
7 524.8 7 432.1	6 472.1 7 232.0	7 368.6 6 659.7	6 959.2	7 272.4	71 574.2 67 132.2	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
4 791.8 4 016.1	4 590.7 4 039.9	4 938.8 4 065.3	3 848.3	4 174.6	43 843.4 39 907.0	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	64.0 576.6	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 791.8 4 050.1	4 590.7 4 145.5	4 938.8 4 099.5	3 954.6	4 286.8	43 907.4 40 483.7	1993 1992	Exportations totales	43 44
-2.1 -47.9	225.8 - 144.1	-23.7 140.1	287.8	- 177.6	452.1 28.6	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
9.2 8.2	13.2 10.4	6.1 33.2	35.5	23.0	107.2 188.6	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-91.0 -75.1	73.7 12.7	-99.5 101.6	-46.4	118.9	- 420.7 132.1	1993 1992	Pertes et rectifications	49
12 232.7 11 367.4		12 190.3	11 190.7		115 620.2 107 965.2	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

ugust

September

October

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		thousands	of cubic metro	es - milliers	de mètres cub	9 S		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993	_		-	=	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	Ξ	-		Ξ	77.2	109.1 59.8	143
5 Synthetic 6	1993 1992	_	_	-	=	_	-	
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_	-	_	=	_	-	
9 Total orude	1993	-		:	:	77.2	109.1 59.8	143
11 Condensate	1993		-	_	_	_	_	
12	1992	_	-	-	•	-	-	
13 Pentanes plus 14	1993 1992	_	-	_	_	_	_	
15 Total net withdrawals 16	1993 1992		:	* •	:	77.2	109.1 59.8	143 111
17 Imports	1993	_	_	-	~	-	-	
18 19 TOTAL SUPPLY	1992 1993	-	-	-	-	77.2	109.1	143
20	1992	-	•	•		-	59.8	111
Disposition:								
21 To Refineries — Atlantic 22	1993 1992	_	-	Ξ	Ξ	_	82.6	81
23 — Quebec 24	1993 1992	=	_	=	=	_	-	
25 - Ontario 26	1993	-		-	_	en en	_	
27 - Manitoba 28	1993	-	-	-	-	Ξ	_	
29 — Saskatchewan	1993		_					
30	1992	_	-	=	-	-	_	
31 - Alberta 32	1993 1992	-	-	Ξ	Ξ.	=	-	
33 — British Columbia 34	1993 1992	Ξ	-		=	-	-	
35 - N.W. Territories 36	1993	_	-	-	_		-	
37 Total to refineries	1993			•			82.6	81
38	1992	-	-	•	•	•	•	
39 Export to the United States 40	1993 1992	_	-	_		_	79.7	79 147
41 Export to other countries	1993	_	-	_	-	-	-	
43 Total exports	1993	:	:	:	:	:	79.7	79 147
45 Net inventory changes 46	1993	-	-	=	-	77.2	-53.2 59.8	-17 -38
47 Deliveries to other purchasers	1993	-	_	_	-	-	59.8	-38
48 49 Losses and adjustments	1992	-	-	_	-	_	-	
50	1992	Ξ	-	_	=	_	-	2
51 TOTAL DISPOSITION 52	1993 1992	:	:			77.2	109.1 59.8	143

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

December

November

ugust	September	October	November	December	Jan. to	Oct.		
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Oct.		
nousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub) S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-			_	1993	Lourd	1
407.5	-	-	-	_	-	1992		2
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0 92.3	68.8	37.3	815.1 470.4	1993 1992	Léger et médium	3 4
-	-	_			-		Synthétique	5
_		_	-	-	_	1992		6
-	-	-	-	-	_	1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
183.5	170.1 102.9	132.0 92.3	68.8	37.3	815.1 470.4	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
-	-	***			_	1993	Condensat	11
-	-	-		-	-	1992		12
Ξ.	-		-	-	_	1993 1992	Pentanes plus	13 14
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0 92.3	68.8	37.3	815.1		Total prélèvements nets	15
_	_	-	00.0	37.3	470.4	1992	Importations	16
-	-	-	-	-	_	1992	Twitter 1002	1 <i>7</i> 18
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0 92.3	68.8	37.3	815.1 470.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
81.5	95.5	477 (Utilisation:	
-	75.5	133.4 78.6	40.7	75.5	474.2 78.6	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
82.6		-			82.6	1993 1992	- Québec	23
_		_		_	-	1993	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	1992	- Onterio	26
=	_	-	-	_	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-			-	1993	- Saskatchewan	29
		-		44	_	1992		30
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	31 32
=	_	-	_	_	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-		_			_	1993	- Territoires du NO.	
81.5	-	-	~	-	-	1992		36
82.6	95.5	133.4 78.6	40.7	75.5	474.2 161.2	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
78.9	73.7	79.2 74.0	_		317.0 295.6	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39
_	_	-					Exportation dans d'autres pays	40
-	-	-		-	-	1992	and a decrea pays	42
78.9	73.7	79.2 74.0			317.0 295.6	1993 1992	Exportations totales	43 44
23.1	74.6	-80.6			23.9		Variations nettes des stocks	45
23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	10.1	1992		46
-	-	=	-	-	-	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.9	-0.8	4.2	_	_	3.5	1993 F	Pertes et rectifications	49
183.5	170.1	132.0			815.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51
104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	470.4	1992		52

ugust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	5 9 5		
Supply:								
Domestic production:								
	1993 1992	Ξ	-	_	_	-	-	
	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6	21.8 17.4	22. 17.
-3	1993 1992	-	-	=	-	Ξ	_	
	1993 1992	-	-	_	-	-	Ξ	
	1993 1992	18.0 18.5	17.1	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
	1993 1992	-	-	Ē		=	-	
	1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6	21.8 17.4	22.
	1993 1992	- ~	-	Ξ	- -	=	-	
	199 3 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9 19.3	20.6	21.8 17.4	22. 17.
Disposition:								
	1993 1992	_	-	Ξ	-	_	-	
	1993	-	-	Ξ	=	-	-	
	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6	21.8 17.4	22.
	1993 1992	-	=	=	-	=	-	
	1993 1992		_	Ξ	-	Ξ	Ξ	
	1993 1992	-	-	Ξ	=	-	_	
	1993 1992	_	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-	
	1993 1992	-	Ī	_	=	_	Ξ	
	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
Export to the United States	1993	-	-	-	-	-	=	
Export to other countries	1993	-	-	-	-	- -	=	
Total exports	1993	:	:	:	:	:	:	
Net inventory changes	1993		-	-	-	-	=	
Deliveries to other purchasers	1993	-	-	-	- - -	-	-	
Losses and adjustments	1993	-	-	-	-	-	-	
	1992	18.0	17.1	21.6	20.9	20.6	21.8	22 17
	Domestio production: Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Domestic production: Heavy	Supply: Thousands Supply: Su					

'ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

wgust wût	September Septembre	Octobre	November	December Décembre	Jan. to O			
housands of	cubic metres	- milliers d	e mětres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	-	-	-	-	_	1993 1992	Lourd	1 2
21.2	20.0 17.1	22.4 22.1	19.0	18.7	206.3 186.6	1993 1992	Léger et médium	3
Ξ	-	-	-	-	=	1993 1992	Synthétique	5
Ξ	-	Ξ.	-	-	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
21.2	20.0 17.1	22.4 22.1	19.0	18.7	206.3 186.6	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	Condensat	11 12
Ξ	Ξ	_	-	_	_	1993 1992	Pentanes plus	13
21.2 17.9	20.0 17.1	22.4 22.1	19.0	18.7	206.3 186.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
Ξ		Ξ	_	_	=	1993 1992	Importations	17
21.2 17.9	20.0 17.1	22.4 22.1	19.0	18.7	206.3 186.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
_	Ξ	-	_		-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
Ξ	-	-	~	_	-	1993	- Québec	23
21.2 17.9	20.0 17.1	22.4	19.0	18.7	206.3 186.6	1993	- Ontario	25 26
Ξ	_	-	_	_	=	1993	- Manitoba	27 28
Ξ	-	-	_	_	_	1993	- Saskatchewan	29
Ξ	-	-	_	_	-	1993	- Alberta	31 32
=	Ī	-	_	_	-	1993	- Colombie-Britannique	33
Ξ	-	Ξ	_	_	_	1993	- Territoires du NO.	
21.2	20.0 17.1	22 4 22.1	19.0	18.7	206.3 186.6	1992 1993	Total livré aux raffineries	36 37
	_	-			-	1993	Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	_	-	_		Exportation dans d'autres pays	40
	:	:	-	-	-		Exportations totales	42
**	_	-	•		-		Jariations nettes des stocks	44
-	-	-	_	_	-		Livraisons à d'autres acheteurs	46
_	_	-	_	_	-	1992 1993 F	Pertes et rectifications	48
21.2	20.0	22.4	-	~	206.3	1992 1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	186.6	1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de métres cul	2 @ 0		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	_	-	an-	-	-	-	
3 Light and medium 4	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52. 55.
5 Synthetic 6	1993 1992	-	-	-		-	-	
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_	-	-	_	-	-	
9 Total crude 10	1993 1992	54.3 57.4	48.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52. 55.
11 Condensate 12	1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.
13 Pentanes plus 14	1993 1992	-	-	-	_	Ī	Ξ	
15 Total net withdrawals	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52. 55.
17 Imports 18	1993 1992	-	=	Ξ	_	-	_	
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52. 55.
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	-	-	_	-	-	-	
23 - Quebec 24	1993 1992	-	_	_	-	=	_	
25 - Ontario 26	1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1 6.1	18.8 18.7	29.0	0. 26.
27 — Manitoba 28	1993 1992	-	Ξ	-	-	_	=	
29 — Saskatohew 30	an 1993 1992	_	-		-	=	-	
31 - Alberta 32	1993 1992	_	-	_	-	-	-	
33 — British Co.	lumbia 1993 1992	-	-	_	-	-	-	
35 — N.W. Terri 36	tories 1993 1992	-	-	_	-	-	_	
37 Total to refineries 38	1993	19.4	1.9	29.0	14.1	18.8	29.0	0. 26.
39 Export to the United State:		29.9	37.2	20.9	23.3		34.2	32. 26.
41 Export to other countries	1993	_	-	-	-	-	-	
43 Total exports	1992	29.9	37.2	20.9	23.3	21.8	34.2	32.
45 Net inventory changes	1992		9.8		14.3	12.3	16.5	20.
46 47 Deliveries to other purcha		2.3	4.5	0.5	5.6	4.2	7.6	1.
48 49 Losses and adjustments	1992	-0.2	-0.3	-0.3	-0.3	-0.4	-0.2	-0.
50 51 TOTAL DISPOSITION	1992	1.5	48.6	53.9	0.8 51.4	1.5	1.6	1 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
52	1992	57.5	53.6	56.2	53.1	55.3	54.7	55.

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

igust	September	October	November	December	Jan. to 0	lot.		
0 t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à O	lot.		
ousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	0 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	-	_	_	_	1993	Lourd	1
52.7	51.6	54.5			521.7		Léger et médium	2
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	548.0	1992		4
Ξ.	-	-	_	-	_	1993 1992	Synthetique	5 6
-	-	-	_	_	Ξ	1993	Pétrole brut bitumineux	7
52.7	51.6	54.5			521.7		Total pétrole brut	9
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	548.0	1992		10
0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.9 1.1	1993 1992	Condensat	11
-	_	-	_	_	-	1993 1992	Pentanes plus	13
52.8	51.7	54.6			522.6	1993	Total prélèvements nats	15
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	549.1	1992		16
-	-	_	-	-	-	1993	Importations	17 18
52.8 54.6	51.7 52.1	54.6 56.5	54.4	84.3	522.6 549.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-	-	_	-	_	Ξ	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	Ξ	-	_	_	-	1993 1992	- Québec	23 24
28.2	24.4	21.1			157.0	1993	- Ontario	25
33.8	28.0	31.0	26.1	30.2	245.7	1992		26
_	Ξ.	-	-	-	Ξ	1993 1992	- Manitoba	27 28
_	-	-	_	_	Ξ	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
-	-	-			-	1993	- Alberta	31
_	_	_	-	-	-	1992	- Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-	-	1992		34
_	Ξ.	_	-	-	-	1993 1992		. 35 36
28.2 33.8	24.4 28.0	21.1 31.0	26.1	30.2	157.0 245.7	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
27.9 18.4	26.9 20.9	37.5 20.4	26.7	15.0	291.6 257.7	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	Ξ		-	-	_	1993 1992		41 42
27.9 18.4	26.9 20.9	37.5 20.4	26.7	15.0	291.6 257.7	1993 1992	Exportations totales	43 44
-3.1 0.8	0.3	-4.0 3.5	1.7		76.1	1993	Variations nettes des stocks	45
~	-	3.5 	1.7	9.5	31.7	1992	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-	1992		48
1.6	0.1 1.5	1.6	-0.1	-0.4	-2.1 14.0	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50

51.7 52.1

54.6 56.5

54.4

52.8 54.6

1993 TOTAL DE L'UTILISATION 1992

51 52

522.6 549.1

54.3

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	lb e s		
	Supply:								
	Domestic production:								
	Medium and Heavy	1993 1992	794.8 731.4	739.1 694.5		750.1 716.1	832.1 732.5	839.6 740.6	874. 780.
	a a g i i i	1993 1992	375.1 352.9	346.5 340.5	382.0 353.9	354.1 340.0	384.4 355.1	374.7 344.2	392.; 353.;
		1993 1992	-	Ξ	-	-	-	Ξ	
		1993	-	-	Ξ	-	-		
9	Total crude	1993 1992	1 169.9 1 084.3	1 085.6 1 035.0	1 189.4 1 081.4	1 104.2 1 056.1	1 216.5 1 087.6	1 214.3 1 084.8	1 266. 1 134.
1 2		1993 1992	-	Ξ	-	=	-	-	
3 4		1993	2.4	2.6 2.6	2.8	2.6	2.4	2.6	2.0
	Total net withdrawals	1993 1992	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2	1 106.8 1 058.7	1 218.9	1 216.9 1 087.4	1 268.0 1 137.0
	Imports	1993 1992	_	_	_	Ξ	=	_	
9	TOTAL SUPPLY	1993	1 172.3 1 086.8	1 088.2 1 037.6	1 192.2 1 084.2		1 218.9 1 090.0		1 268. 1 137.
	Disposition:								
1 2		1993 1992	=	=	-	-	-		
3	4	1993 1992		=	_	0.6	-		
5		1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	247.7 369.1	78.1 195.2
7		1993 1992	-	Ξ	=	-	=	Ξ	
9		1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3 112.1	41.2 18.4	180.3 123.0
1 2	- Alberta	1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	38.3 18.1	22.
3			-	=	=	-	=		:
5	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	=	-	=	=	:
7		1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	364.4 428.2	326.4 353.3	359.2 483.2		281. 344.
9		1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0		798.2 683.0	920.7	960.1	1 158.1 787.1
1 2		1993 1992		Ξ	=	=	-	-	
3		1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0		798.2 683.0	920.7 580.5		
		1993 1992	-28.0 -3.7		-29.7 -35.3	48.8 -5.0	11.0	-9.1 76.7	-58. -39.
7 B	Deliveries to other purchasers	1993 1992	-	=	Ξ	-	-	Ī	:
9		1993	-70.9 5.9			-66.6 27.4	-72.0 29.3		- 112.6 44.0

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

gust ût	September Septembre	Octobre	November	December	Jan. to (
ousands of			de mêtres cub		Jan. a C			
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
896.7 800.1	864.3 768.2	898.7 801.8	774.5	802.9	8 296.8 7 493.4	1993	5 Médium et lourd	1
407.7	438.3 338.1	426.2			3 881.2		3 Léger	2
-	330.1	389.9	370.8	376.0	3 527.6	1992	: Synthétique	4
~	-	-	-	-	Ξ.	1992		5
_	-	Ξ	-	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 B
1 304.4	1 302.6 1 106.3	1 324.9 1 191.7	1 145.3	1 178.9	12 178.0 11 021.0	1993	Total pétrole brut	9 10
	_	_			-		Condensat	11
2.4	2.5	2.3		-	25.2	1992	Pentanes plus	12
2.4 1 306.8	2.5	2.3 1 327.2	2.5	2.3	25.3	1992		14
1 161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	12 203.2 11 046.3	1993	Total prélèvements nets	1 <u>5</u>
_	Ξ	_	-	-	Ξ	1993 19 9 2	Importations	17 18
1 306.8 1 161.8	1 305.1 1 108.8	1 327.2 1 194.0	1 147.8	1 181.2	12 203.2 11 046.3	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	_			_	1993	Utilisation: Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1992		22
-	-	_	-	0.3	0.6	1993 1992	- Québec	23 24
220.7	138.1 216.4	242.6 297.2	241.3	234.2	1 956.5 2 662.2	1993 1992	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	-	1993 1992	- Manitoba	2 <i>7</i> 28
185.0 157.5	172.3 169.7	193.2	182.7	487.0	1 625.4	1993	- Saskatchewan	29
19.4	16.3	23.6	102.7	197.2	1 282.9	1992	- Alberta	30
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	110.3	1992		32
-	-	_	-	-	Ξ	1993	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	_	-	-		1993 1992	- Territoires du NO.	. 35 36
428.1 434.7	326.7 401.0	459.4 472.6	431.2	445.9	3 790.3 4 055.4	1993	Total livré aux raffineries	37 38
004.2 728.8	928.9 734.6	1 066.0	740.4		9 243.1	1993	Exportation aux États-Unis	39
-	-	720.4	768.6	844.5	6 818.7	1992	Exportation dans d'autres pays	40
604.2	928.9	1 066.0	-	-	-	1992		42
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	9 243.1 6 818.7	1993	Exportations totales	43 44
-13.9 -23.8	66.1 36.1	-19.0 22.5	-25.5	-30.0	-28.9 68.8	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
=	-	_	-	_	-	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
108.6	-16.6 -62.9	- 179.2 -27.5	26 8	70.0	- 801.3	1993	Pertes et rectifications	49
306.8	1 305.1	1 327.2	-26.5	-79.2	103.4	1992	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
161.8	1 108.8	1 194.0	1 147.8	1 181.2	11 046.3	1992		52

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - millier	s de metres ci	10.62		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	1 193.0 1 071.2	1 131.4	1 265.0 1 062.4	1 171.9	1 243.6 1 058.1	1 261.7 989.7	1 304. 1 094.
3 Light and medium 4	1993 1992	3 345.8 3 515.7	3 071.0 3 296.4	3 456.6 3 521.1	3 332.2 3 352.6	3 275.8 3 309.5	3 176.6 3 208.7	3 261. 3 434.
5 Synthetic 6	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306. 1 190.
7 Crude bitumen 8	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702. 657.
9 Total orude 10	1993 1992	6 149.2 6 337.6	5 652.4 5 771.4	6 418.3 6 493.7	6 181.9 5 945.0	6 291.9 5 995.2	6 467.2 5 966.8	6 575. 6 376.
11 Condensate 12	1993 1992	21.0 16.3	20.2 15.1	23.0 15.6	19.9 14.4	17.8 14.6	17.9 13.8	19. 16.
13 Pentanes plus 14	1993 1992	649.7 638.3	594.2 598.5	667.2 622.4	632.2 603.0	618.3 578.8	638.3 526.0	691. 610.
15 Total net withdrawals	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286. 7 002.
17 Imports 18	1993 1992	-	=	_	=	-	=	
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286. 7 002.
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantie	1993 1992	65.5	-	54.8	54.8	-	=	
23 — Quebec 24	1993 1992	_	-	=	3.4	92.7	60.4	47.
25 — Ontario 26	1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 458.0 1 311.2	1 620.6 1 405.7	2 012. 1 518.
27 — Manitoba 28	1993 1992	-	=	=	=	~	=	
29 — Saskatohewa 30	n 1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	103.5 129.6	116.6 115.3	32.9 41.5	81. 145.
31 — Alberta 32	1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 053.3 1 225.6	1 329.4 1 217.3	1 564.5 1 322.4	1 580. 1 569.
33 — British Col		504.0 442.8			379.5 435.7	359.1 537.5	322.5 464.2	
35 — N.W. Territo			-	-	-	-	_	
37 Total to refineries	1993		3 331.1 3 388.1	3 735.3 3 505.9	3 196.8	3 355.8		4 063. 3 750.
39 Export to the United States								3 570.
41 Export to other countries 42	1993	-	29.9	_	34.1	-	-	
43 Total exports	1993	148.8 3 279.8	3 001.3	3 154.8	3 013.8	3 449.4	3 286.6	3 570.
45 Net inventory changes	1993	3 466.6 - 210.7	- 154.9		585.5	64.9	195.9	- 479.
46 47 Deliveries to other purchas	ers 1993			7.9	-3.2 6.1	6.4	9.8	7.1
48 49 Losses and adjustments		-29.6	79.6	-18.3	22.7 31.8		30.2	124.
50 B1 TOTAL DISPOSITION		-9.4 6 819.9	-30.5 6 266.8		- 133.6 6 834.0	20.7 6 928.0		7 286.
52		6 992.2		7 131.7			6 506.6	7 002.

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

gust September October November December Jan. to Oct.

gust	September	October	November	December	Jan. to D	ce.		
i e	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à O	ct.		
ousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	0 S				
							A	
							Approvisionnement: Production intérieure:	
1 356.4	1 085.5	1 111.8			12 125.1	1997	Lourd	1
1 118.3	1 118.9	1 209.3	1 149.4	1 178.4	10 740.8	1992		2
3 379.8 3 451.7	3 439.7 3 267.6	3 569.3 3 351.5	3 229.4	3 165.9	33 308.7 33 708.8	1993 1992	Léger et médium	3 4
1 319.1 1 272.3	1 211.3 970.8	1 313.5 1 308.2	1 306.5	1 200.5	11 519.4 11 270.8	1993 1992	Synthétique	5
701.2 688.5	646.7 657.4	621.2 648.5	575.3	558.0	6 539.1 6 228.7	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 756.5 6 530.8	6 383.2 6 014.7	6 615.8 6 517.5	6 260.6	6 102.8	63 492.3 61 949.1	1993 1992	Total pétrole brut	9
18.6 15.7	18.4 17.1	19.7 18.2	17.8	19.7	195.7 157.0	1993 1992	Condensat	11
689.9 614.4	648.5 581.0	701.2 632.1	630.2	645.0	6 531.2 6 004.5	1993 1992	Pentanes plus	13 14
7 465.0 7 160.9	7 050.1 6 612.8	7 336. 7 7 167.8	6 908.6	6 767.5	70 219.2 68 110.6	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
~	=	Ī	_	-	-	1993 1992	Importations	17
7 465.0 7 160.9	7 050.1 6 612.8	7 336.7 7 167.8	6 908.6	6 767.5	70 219.2 68 110.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-	-	=	-	-	175.1	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
51.8	34.2 -	30.1	-	-	320.5	1993 1992		23 24
1 679.3 1 819.4	1 308.4 1 633.2	1 547.5 1 522.3	1 641.2	1 579.4	16 247.5 15 491.1	1993 1992		25 26
Ξ.	-	Ξ	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
104.8 123.6	89.5 101.4	82.5 101.2	80.8	77.4	846.5 1 090.7	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 613.4 1 545.6	1 498.0 1 256.4	1 554.4 1 424.1	1 288.2	1 156.0	14 224.8 13 574.3	1993 1992	- Alberta	31 32
340.4 506.0	293.0 434.3	254.8 502.5	460.1	425.6	3 700.2 4 759.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	*****	423.0	-	1993	- Territoires du ND.	
-	-	-	-	-	-	1992		36
3 789.7 3 994.6	3 223.1 3 425.3	3 469 3 3 550.1	3 470.3	3 238.4	35 514.6 34 915.6	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
3 634.0 3 268.9	3 603.1 3 199.9	3 681.3 3 238.8	3 049.0	3 305.1	33 610.1 32 453.0	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	106.3	112.2	64.0 576.6	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
3 634.0 3 302.9	3 603.1 3 305.5	3 681.3 3 273.0	3 155.3	3 417.3	33 674.1 33 029.7	1993 1992	Exportations totales	43 44
-42.0 -52.3	99.5 - 207.1	14.0 183.0	265.7	- 109.5	301.9 -93.1	1993 1992	Variations nettes des stocks	45 46
9.2 8.2	13.2	6.1 33.2	35.5	23.0	107.2 188.6	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
74.1 -92.5	111.2 78.7	166.0 128.5	-18.2	198.3	621.4 69.8	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
465.0	7 050.1 6 612.8	7 336. 7 7 167.8			70 219.2	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:									
Domestic product:	lon:								
1 Heavy 2		1993 1992	Ξ	=	Ī	=	-		
3 Light and medium 4		1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172. 176.
5 Synthetic 6		1993 1992	-	-	Ξ	-	-	_	
7 Crude bitumen 8		1993 1992	-	-	_	Ξ	Ξ	-	
9 Total orude 10		1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172. 176.
11 Condensate 12		1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.
13 Pentanes plus 14		1993 1992	31.0 28.1	26.0 25.4	30.0 25.7	30.5 25.3	20.2 25.3	26.9 19.3	27.
15 Total net withdra 16	nwals	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.B 197.3	190.2 189.7	202.
17 Imports 18		1993 1992	_	Ξ	-	-	-	Ξ	
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	202.
Disposition:									
21 To Refineries — A 22	Atlantic	1993 1992	-	-	Ξ	_	-	-	
23 – 6 24	juabac	1993 1992	_	Ξ	Ξ	_	_		
25 – C	Ontario	1993 1992	_	Ī	Ξ	Ξ	_	_	
27 - h 28	1anitoba	1993 1992	-	=	Ξ	=	=	_	
29 — S	Saskatohewan	1993 1992	=	-	=		_	_	
31 - £	Alberta	1993	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.8 49.5	39.8 43.3	47.6 39.0	55. 40.
	British Columbia		139.4	147.7	129.5	78.7	77.9	89.9	114
	N.W. Territories		-	-	-	-	~	-	172
o 7 Total to refiner: 38	les	1993	204.0		181.6	128.5	117.7		169
59 Export to the Uni	ited States	1992		149.0	190.2	61.7	1 79.6 57.2	47.5	213 .
0 1 Export to other o	aunto i ac	1992	-	23.7	-	6.6	-	12.3	
3 Total exports		1992	3.6	4.4	-	61.7	57.2		51
i4 i5 Net inventory cha		1992	-2.6	23.7 -14.8		6.6 -1.8	-2.6	12.3 5.6	-18
6 7 Deliveries to oth		1992	7.0			-30.0	23.3		
8 9 Losses and adjust		1992	-6.8	-6.1	-6.0	-0.3	~	-	-0
1 TOTAL DISPOSITION		1992	2.3	6.8	-1.5	5.8	-5.6	0.7	8
S BISPOSITION		1993 1992	200.2		201.8		176.5 197.3		202 201

BLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

December Jan. to Oct.

November

Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä	Oot.		
cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	_	-	-	-			1 2
164.0 157.4	174.1 173.3	170.7	167.0	1 650.8 1 695.1			3
Ĩ	-	_	-	-			5 6
-	-	-	-	Ξ			7
164.0 157.4	174.1 173.3	170.7	167.0	1 650.8 1 695.1			9 10
1.9	1.9	2.5	2.5	21.8			11 12
28.5 24.5	28.9	29.5	29.0	277.9	1993		13
194.4	204.9			1 950.5	1993	Total prélèvements nets	14 15
_		202.7	170.5	_	1993	Importations	16
194.4	204.9	_	-	1 950.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
183.9	203.2	202.7	198.5	1 965.8	1992		20
						Utilisation:	
-	=	-	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	Ξ	-	-	_	1993 1992	- Québec	23 24
-	=	-	-	_	1993 1992	- Ontario	25 26
_	=	-	-	Ξ	1993 1992	- Manitoba	27 28
_	-	_	-	Ξ	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
61.3 35.6	60.8 45.7	52.6	53.4	547.6 445.2	1993 1992	- Alberta	31 32
126.8 137.3	81.5 156.6	119.0	144.5	1 090.B 1 416.3	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	Ξ	_	_	-	1993 1992	- Territoires du NO.	
188.1 172.9	142.3 202.3	171.6	197.9	1 638.4 1 861.5	1993	Total livré aux raffineries	37 38
31.8 10.8	74.8 5.7	4.0		381.6	1993	Exportation aux États-Unis	39
-	Ξ			-	1993	Exportation dans d'autres pays	41
31.8	74.8		_	381.6		Exportations totales	42
	5.7 3.5	4.0	10.0	82.0	1992	Wanishing nother des shocks	44
0.5	-9.4	20.4	-15.5	0.5	1992		46
-	-	~	-	-	1992		47 48
-49.2 -0.3	-15.7 4.6	6.7	6.1	-92.0 21.8	1993	Pertes et rectifications	49 50
194.4 183.9	204.9	202.7	198.5	1 950.5 1 965.8		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
	164.0 157.4 164.0 157.4 1.9 2.0 28.5 24.5 194.4 183.9 	Cubic metres - milliers	cubic metres - milliers de mêtres cube	Cubic metres - milliers de mêtres cubes	Cubic metres - milliers de mêtres cubes -	Ouble metres - milliers de mêtres cubes 1993 164.0 174.1 167.0 1695.1 1992 1993 1993 166.0 174.1 1 1650.8 1993 1993 166.0 174.1 1 167.0 1695.1 1992 1993 187.4 173.3 170.7 167.0 1699.1 1992 2.0 2.0 2.5 2.5 22.5 1992 28.5 28.9 29.5 29.0 277.9 1993 24.5 27.9 29.5 29.0 249.2 1992 194.4 264.9 198.5 1965.8 1992 1993 194.4 264.9 198.5 1968.8 1992 1993 194.4 264.9 198.5 198.5 1988.8 1992 1993 194.4 264.9 198.5 198.5 1993 195.5 1993 196.6 1993 197.7 198.5 198.8 1992 1993 197.7 198.5 1988.8 1992 1993 197.7 198.5 1988.8 1992 1993 198.5 1988.8 1992 1993 198.6 1993 198.7 198.8 1993 198.8 1993 198.8 1993 198.8 1993 198.9 198.8 1993 198.9 198.8 1993 198.9 198.9 198.8 1993 198.9 198.9 198.9 1993 198.1 142.3 171.6 197.9 1861.8 1993 198.2 1993 198.1 142.3 171.6 197.9 1861.8 1993 198.2 1993 110.8 5.7 4.0 10.0 82.0 1993	Approvisionmement: Production intériaure:

gust

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	-	-	-	_	-	-	
3	Light and medium	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.: 171.
5	Synthetic	1993 1992	-	_	_	-	-	_	
7 8	Crude bitumen	1993 1992	_	-	Ξ	-	_	_	
9	Total crude	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132. 171.
11	Condensate	1993 1992		=	Ξ	-	=	-	:
13	Pentanes plus	1993 1992	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2.6
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9 173.0
17 18	Imports	1993 1992	-	-	Ξ		-	_	:
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9 173.0
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	_	-	-	_	-	
23	- Quebec	1993 1992	_	-	Ξ	-	-		
25	- Ontario	1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8	123.9 115.4	98.0 123.3
27	- Manitoba	1993 1992		-	-	-	_	-	
30	- Saskatchewan	1993 1992	_	=	-	-	-		:
31	- Alberta	1993 1992	_	-	_	-	-	=	:
3 3			36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	41.1 38.5	23.0 34.1	35.6 38.5	32.7 41.
3 5 3 6		1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	19.0 13.8
37 38		19 93 1992	161.1	127.5 165.4	160.4 177.0	164.6 165.6	161.3 155.9	176.0 164.3	149.1 178.1
39		1993 1992	- -	-	_	-	_	Ξ	
1 2		1993 1992 ,	-	=		-	_		
13 14	Total exports	1993 1992	:	:	:	-	:	:	
, 5		1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	-1.0 4.4	-0. 1.
7	Deliveries to other purchasers	1993 1992	_	-	-	=	-	-	
9		1993 1992	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-4.8 -5.9	-4.9 -5.0	-4,4 -6.0	-12.2 -6.3	-13. -6.
51	TOTAL DISPOSITION	199 3 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9

Jan. to Dot.

December

Q t	Septembre	0-4-1	Management		-			
		- milliers	Novembre de mêtres cub	Décembre	Jan. à C	Jet.		
							Approvisionnement:	
-	_	***			_	1997	Production intérieure:	
-	-	~	un	-	-	1992		1 2
191.4	180.3 183.2	153.0 160.4	140.8	103.0	1 549.6 1 655.2	1993 1992	Léger et médlum	3 4
-	-	Ī	-	-	-	1993 1992	Synthétique	5 6
-	-	=	_	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	<i>7</i> 8
191.4 190.2	180.3 183.2	153.0 160.4	140.8	103.0	1 549.6 1 655.2	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
_	-	-			-		Condensat	11
2.8	2.4	2.4	~	-	-	1992		12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	24.5 24.8	1993	Pentanes plus	13 14
194.2	182.7 185.6	155.4 162.8	143.2	105.3	1 574.1 1 680.0	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
_	Ξ	-	-	_	-	1993 1992	Importations	17 18
194.2 193.0	182.7 185.6	155.4 162.8	143.2	105.3	1 574.1 1 680.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
						.,,,		20
_							Utilisation:	
_	-	=	-	-	Ξ	1993	Aux raffineries - Atlantique	21 22
24.4	23.8 24.4	-	-	-	48.2 48.7	1993 1992	- Québec	23 24
122.1 129.8	114.9 119.3	120.0 118.7	109.4	75.7	1 185.6 1 198.8	1993 1992	- Ontario	25 26
_	-	=	_	_	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	_	-	_	_	-	1993 1992	- Saskatchewan	29
-	-	-			_	1993	- Alberta	31
40.7	38.3	28.2	-	-	_	1992		32
35.8	39.3	39.6	36.5	25.2	339.2 387.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
19.9 10.4	15.9 11.4	15.4 9.3	8.2	4.2	91.2 114.8	1993 1992	- Territoires du NO	35 36
207.1 200.3	192.9 194.4	163 6 167.6	154.1	105.1	1 664.2 1 749.8	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
-		_	_	-	-	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	Ξ	_	_	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	:	:					Exportations totales	43
0.1	1.9	4.2	•	•	-4.3	1992	Variations nettes des stocks	44
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	0.7	1992		46
_	-	=	-	-	=	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-13.0 -4.2	-12.1 -4.0	-12.4 -9.3	-8.3	-5.2	-85.8 -70.5	1993 1992	Pertes et rectifications	49 50
194.2	182.7 185.6	155.4 162.8	143.2	105.3	1 574.1 1 680.0	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

gust

September

Detober

November

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ibes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	-	-	-	Ξ	-	=	
3 Light and medium 4	1993 1992	_	-	-	_	-	_	
5 Synthetic 6	1993 1992	~	=	_		_	-	
7 Crude bitumen 8	1993 1992	_	-	_	_	_		
9 Total crude 10	1993 1992	:		:	:	:	:	
11 Condensate 12	1993 1992	-	Ξ	Ξ	-		_	
13 Pentanes plus 14	1993 1992	Ī	Ξ	_	=	Ξ	-	
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	:	:	:	:	:	•	
17 Imports 18	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 233.4 1 224.8	2 085. 976.
23 — Quebec 24	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	874.1 992.3	1 192.1 1 322.3	1 552. 1 337.
25 - Ontario 26	1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1 13.4	10.3	9.9	222.6 77.7	73. 12 9 .
27 — Manitoba 28	1993 1992	Ī	-	_	-	-	=	
29 — Saskatohewan 30	1993 1992	-	-	_	=	_	=	
31 - Alberta 32	1993 1992	=	-	=	Ξ	_	Ξ	
33 — British Columbia 34	1993 1992	=	Ξ	=	-	Ē	ene ene	
35 - N.W. Territories 36	1993 1992	-		Ξ	Ξ	Ī	-	
37 Total to refineries 38	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
39 Export to the United States	1993 1992	- -	_	Ξ	<u> </u>	_	Ξ	
41 Export to other countries 42	1993	-	Ξ	Ξ	Ī	Ī	Ξ	
43 Total exports	1993 1992		:		:	•	:	
45 Net inventory changes 46	1993	1.0	0.2	0.4	0.2	0.1	0.1	11.
47 Deliveries to other purchasers	1993 1992	-	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	
49 Losses and adjustments 50	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-0.1 -2.0	-11 -1:
51 TOTAL DISPOSITION 52	1993	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
-	1776	L 3L1.0	E 660 . I	L 375.5	L 643.4	1 073.4	1 024.0	E +1+4.

22

gust	September	October	November	December	Jan. to	Oct.		
0 t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Oct.		
usands of	f oubic metre	s - milliers	de mêtres cub	9.8				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
_	-	_	_	_	-	1993	3 Lourd 2	
-	-	-			-		3 Léger et médium	
_	-	_	_	-	_	1997		
-	-	-	-	-	Ξ.	1992	Synthétique ?	
-	_	-	-	-	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	
-					:		Total pétrola brut	
_	_	_				1992	Condensat	1
-	-	-	-	-	-	1992		1
-	-	Ξ	-	_	_	1993 1992	Pentanes plus	1
:	*				:	1993	Total prélèvements nets	11
2 803.7	2 401.4	2 957.1			28 129.2		Importations	1:
2 803.7	2 993.3	2 135.4 2 957.1	2 646.2	3 160.7	23 956.4	1992		11
477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	28 129.2 23 956.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	2
							Utilisation:	
112.7	1 263.4 1 638.1	1 372.8 747.0	1 471.3	1 571.0	14 318.2	1993	Aux raffineries - Atlantique	2
550.9	1 097.1	1 584.3	1 4/1.3	1 371.0	11 242.9	1992		27
322.8	1 355.2	1 388.4	1 174.9	1 549.4	12 442.3	1992	440000	23
30.7	40.9	-	-	40.3	514.4 271.2	1993 1992	- Ontario	25
_	-		_	~	-	1993 1992	- Manitoba	27
-	-	-			_	1993	- Saskatchewan	25
_	_	_	-	-	-	1992		3 (
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	_	-	_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
=	-	-	_		-	1993	- Territoires du NO.	
803.7	2 401.4	2 957.1		_	28 129.2	1992 1993	Total livré aux raffineries	36 37
477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	23 956.4	1992		38
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	_	-	_	_	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
							Exportations totales	43
30.4	-40.3	58.2	•	•		1992		44
0.8	-0.5	0.5	-	0.7	9.9	1993	Variations nettes des stocks	45 46
=	-	-	_	_	-	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-30.4	40.3	-58.2			-60.9		Pertes et rectifications	49
803.7	2 401.4	-0.5 2 957.1	-	-0.7	-9.9 28 129.2	1992	TOTAL DE L'UTILISATION	50
477.6	2 993.3	2 135.4	2 646.2	3 160.7	23 986.4	1993	TOTAL DE L'OTTETSATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

						June	
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
1993 1992	14 546.3 13 498.9	13 485.4 12 926.8	14 906.3 13 401.8	14 426.3 12 920.5	13 405.7 12 863.8	13 277.0 11 723.7	14 199.8 12 364.2
		13 295.2 12 716.3				13 077.7 11 516.6	14 002.1 12 136.4
							12 689.1 10 999.6
		393.2 343.5	398.0 372.9			263.3 329.7	486.8 310.0
			1 368.9 1 361.0	1 368.1 1 287.0	1 268.8 1 188.1	1 217.0 1 160.3	1 404.1 1 264.9
	486.0 426.2	449.5 414.0	464.0 559.7			357.6 371.5	428.6 428.1
				- 134.4 -21.8	- 138.5 43.2	122.3	- 153.7 24.2
		10 455.7 9 571.6	11 338.8 9 925.1	10 916.0 9 636.9	9 955.6 9 571.4	9 959.0 8 745.1	10 523.3 8 972.4
		115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30.6 104.4
			20.6 8.8			22.8	23.6
					1 248.7 706.9	1 339.7 1 108.9	1 743.3 1 416.8
		533.2 400.0	452.5 280.1	379.3 189.2	414.1 304.1	427.7 368.4	490.9
		5 036.4 4 661.1	5 524.2 4 952.0	5 068.2 4 809.4	4 431.8 4 865.5		
			731.5 541.4				
		Ξ	=	Ξ	_	-	-
		706.3 675.3	677.5 635.0	537.9 555.8	391.4 396.6	322.4 349.8	292.7 287.9
1993 1992	2 743.5 2 775.2	2 816.0 2 668.4	2 627.7 2 476.3			915.4 879.0	732.1 768.1
1993 1992	280.6 255.1	241.2 224.0	204.9	126.3 148.0	82.7 75.6	61.4 66.4	55.9 58.6
1993 1992	276.6 230.2	229.0 202.5	163.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.5 50.4	39.8 44.0
		1 746.4	1 725.9 1 497.8	1 416.6 1 403.2	1 227.3 1 241.1	1 122.1 1 065.7	1 146.1 1 048.6
1993 1992	683.4 549.6	530.8 455.5	440.3 361.1	342.8 293.1	283.7 205.6	272.6 157.4	325.6 185.8
1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0 11.5	11.1 11.2	10.8	11.9	9.5 10.3
1993 1992	6 764.6 6 282.7	6 278.8 5 875.5	5 853.0 5 332.2	4 417.3 4 533.0	3 227.3 3 279.2	2 786.3 2 579.4	2 601.7 2 403.3
		10 589.4 9 637.6	11 531.0 10 066.7	11 000.4 9 704.4	9 997.6 9 627.4	10 001.2 8 897.8	10 553.9 9 100.4
	1992 1993 1992	millions 1993 14 546.3 1992 13 498.9 1993 14 295.5 1992 13 270.5 1993 13 106.8 1992 12 203.7 1993 407.5 1993 1 330.2 1992 1 354.9 1993 486.0 1992 426.2 1993 -53.5 1993 10 936.6 1992 947.6 1993 10 2.5 1993 10 2.5 1993 10 89.7 1992 996.7 1993 466.8 1993 20.6 1992 13.5 1993 10 89.7 1992 996.7 1993 625.2 1993 480.4 1993 5 496.2 1992 4 480.4 1993 696.9 1992 706.1 1993 706.1 1993 2 743.5 1992 1992 1993 1993 2 743.5 1992 2 775.2 1993 2 260.6 1992 2 775.2 1993 2 260.6 1992 2 775.2 1993 2 263.5 1992 1 781.9 1993 1 276.6 1992 2 775.2 1993 2 063.5 1992 1 781.9 1993 1 0.9 1993 1 0.9 1993 1 0.9 1993 1 0.9 1993 1 0.9 1993 1 1.9 1993 6 764.6 1993 1 1.9	millions of cubic metr 1993 14 546.3 13 485.4 1992 13 498.9 12 926.8 1993 14 295.5 13 295.2 1992 13 270.5 12 716.3 1993 13 106.8 12 445.5 1992 12 203.7 11 736.8 1993 407.5 393.2 1992 380.5 343.5 1993 1 330.2 1 003.2 1992 1 354.9 1 272.9 1993 486.0 449.5 1992 426.2 414.0 1993 -53.5 143.9 1992 94.5 134.8 1993 10 936.6 10 455.7 1992 94.5 135.8 1993 10.2.5 115.1 1992 35.6 57.6 1993 20.6 18.6 1992 13.5 8.4 1993 1 1 059.7 10 589.4 1992 466.8 400.0 1993 5 496.2 5 036.4 1992 466.8 400.0 1993 5 496.2 5 036.4 1992 466.8 400.0 1993 5 496.2 5 036.4 1992 466.8 400.0 1993 5 496.2 5 036.4 1992 625.2 466.8 1992 775.2 2 668.4 1993 2 766.1 706.3 1993 2 743.5 2 816.0 1993 2 775.2 2 668.4 1993 2 2775.2 2 668.4 1993 2 2775.2 2 668.4 1993 2 276.6 229.0 1993 2 766.6 229.0 1993 2 766.6 229.0 1993 2 775.2 2 2668.4 1993 2 775.2 2 2668.4 1993 2 80.6 241.2 1993 2 766.6 229.0 1993 2 766.6 229.0 1993 2 766.6 30.8 1992 3 1 781.9 1 640.4 1993 6 764.6 6 278.8 1993 10.9 9.1 1993 6 764.6 6 278.8 1993 10.9 9.1 1993 6 764.6 6 278.8 1993 11 059.7 10 589.4	1993 14 546.3 13 485.4 14 906.3 1992 13 498.9 12 926.8 13 401.8 1993 14 295.5 13 295.2 14 707.7 1992 13 270.5 12 716.3 13 199.4 1993 13 106.8 12 445.5 13 650.4 12 132.9 1992 380.5 343.5 372.9 1993 1 330.2 1 003.2 1 368.9 1992 1 354.9 1 272.9 1 361.0 1992 426.2 414.0 559.7 1992 426.2 414.0 559.7 1993 486.0 449.5 464.0 559.7 1992 9945. 134.8 8.8 1993 10 936.6 10 455.7 13 338.8 1993 10 936.6 10 455.7 13.8 8.9 1992 994.5 13.5 8.8 1993 20.6 18.6 20.6 1992 13.5 8.8 1993 20.6 18.6 20.6 8.8 1993 10 059.7 9 637.6 10 66.7 1992 996.7 9 637.6 10 66.7 1992 996.7 9 637.6 10 066.7 1993 5 496.2 5 036.4 5 524.2 1992 4 660.8 400.0 280.1 1993 696.9 649.8 731.5 1993 696.9 649.8 731.5 1993 696.9 649.8 731.5 1993 696.9 649.8 731.5 1992 680.1 675.3 635.0 1993 276.6 1992 680.1 675.3 635.0 1993 280.6 170.6 366.4 295.0 1993 296.7 2668.4 241.2 204.9 1993 296.1 706.1 706.3 675.5 635.0 1993 276.6 229.0 165.7 1992 2775.2 2668.4 2476.3 1993 280.6 241.2 204.9 1993 276.6 229.0 165.7 1993 276.6 229.0 165.7 1993 276.6 229.0 165.7 1993 280.6 220.5 158.7 1993 296.3 1776.4 1725.9 1993 276.6 229.0 165.7 1993 280.6 241.2 204.9 1993 276.6 229.0 165.7 1993 280.6 241.2 204.9 1993 276.6 229.0 165.7 1993 280.6 241.2 204.9 1993 1992 2775.2 2668.4 2476.3 1993 280.6 241.2 204.9 1993 276.6 229.0 165.7 1993 276.6 229.0 165.7 1993 276.6 229.0 165.7 1993 280.6 241.2 204.9 1993 290.2 202.5 158.7 1993 10.9 9.1 11.0 11.0 1993 683.4 530.8 549.6 455.5 361.1 1993 683.4 530.8 549.6 585.5 361.1 1993 683.4 530.8 549.6 585.5 361.1 1993 10.9 9.1 11.0 1993 10.9 9.1 11.0 11.0 1993 683.4 530.8 535.5 332.2 1993 11 059.7 10 589.4 11 531.0	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals 1993 14 546.3 13 485.4 14 906.3 14 426.3 1992 13 498.9 12 926.8 13 401.8 12 920.5 1993 14 295.5 13 295.2 14 707.7 14 239.5 1993 13 200.5 12 716.3 13 199.4 12 723.5 1993 13 106.8 12 445.5 13 650.4 13 007.5 1993 20.5 393.2 398.0 417.6 1993 407.5 393.2 398.0 417.6 1993 380.5 343.5 372.9 364.8 1993 1 330.2 1 003.2 1 368.9 1 368.1 1992 1 354.9 1 272.9 1 361.0 1 287.0 1993 486.0 449.5 464.0 440.2 1992 426.2 414.0 559.7 449.7 1993 -53.5 143.9 80.7 -134.4 1993 10 936.6 10 485.7 11 338.8 10 916.0 1992 9 447.6 9 571.6 9 925.1 9 636.9 1993 10.2.5 115.1 171.6 64.4 1993 20.6 18.6 20.6 20.0 1993 10.2.5 115.1 171.6 64.4 1993 20.6 18.6 20.6 20.0 1992 13.5 8.4 8.8 13.2 1993 11 089.7 10 589.4 11 531.0 11 000.4 1992 9 996.7 9 637.6 10 066.7 9 704.4	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degre 1933 14 546.3 13 485.4 14 906.3 14 426.3 13 405.7 1992 13 498.9 12 926.8 13 401.8 12 920.5 12 863.8 1993 14 295.5 13 295.2 14 707.7 14 239.5 13 201.5 1992 13 270.5 12 716.3 13 199.4 12 723.5 12 550.1 1993 13 106.8 12 445.5 13 650.4 13 007.5 11 875.3 1992 13 20.5 13 23.2 12 12 132.9 11 716.6 11 549.8 1993 407.5 333.2 338.0 417.6 373.5 1992 380.5 343.5 372.9 364.8 363.2 1993 1 330.2 1 003.2 1 368.9 1 368.1 1 268.8 1992 1 354.9 1 272.9 1 361.0 1 287.0 1 188.1 1993 486.0 449.5 464.0 440.2 415.9 1993 486.0 449.5 464.0 440.2 415.9 1993 486.0 449.5 464.0 440.2 415.9 1992 99.4 136.9 80.7 - 134.4 - 138.5 1992 99.4 136.8 134.8 80.7 - 134.4 - 138.5 1992 99.5 1 354.9 80.7 9 871.6 1993 10 936.6 10 485.7 11 338.8 10 916.0 9 985.6 1992 99.7 9 87.6 9 871.6 9 925.1 9 636.9 9 571.4 1993 10 936.6 10 485.7 11 338.8 10 916.0 9 985.6 1992 99.7 9 837.6 132.8 80.7 - 134.4 - 42.0 1993 10 936.6 10 85.7 10 338.8 10 916.0 9 985.6 1992 99.7 9 837.6 132.8 543.3 32.5 1993 11 089.7 10 589.4 11 531.0 11 000.4 9 997.6 1993 625.2 533.2 452.5 379.3 414.1 1993 5 496.2 5 036.4 5 524.2 5 068.2 4 431.8 1993 706.1 777.7 -1 039.0 - 329.5 706.9 1993 625.2 533.2 452.5 379.3 414.1 1993 706.1 777.7 -1 039.0 -329.5 706.9 1993 706.1 706.3 677.5 557.6 132.8 139.2 304.1 1993 706.1 706.3 677.5 557.6 139.8 139.9 139.2 20.6 68.2 4 661.1 4 932.0 1 189.2 304.1 1993 706.1 777.7 -1 039.0 -329.5 706.9 1993 625.2 668.4 661.1 4 932.0 1 189.2 304.1 1993 706.1 706.3 677.5 557.8 399.4 11.5 1993 706.1 706.3 677.5 557.8 399.4 11.5 1993 706.1 706.3 677.5 557.9 399.7 1 265.9 399.2 2775.2 2 668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 668.4 4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 2668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 2668.4 2 476.3 1 299.9 7 1 265.9 399.2 2775.2 2 2668.4	millions of cubic metres at 101.325 kilopascels and 15 degrees celeius 1933 14 546.3 13 485.4 14 906.3 14 426.3 13 405.7 13 277.0 1932 13 498.0 12 226.8 13 401.8 12 220.5 12 863.8 11 723.7 1932 13 270.5 12 16.3 13 199.4 12 723.5 12 863.8 11 723.7 1933 14 255.5 13 225.2 14 707.7 14 239.5 13 201.5 13 077.7 1932 13 200.6 12 445.5 13 650.4 13 007.5 11 875.3 11 315.6 1933 407.5 393.2 398.0 12 17 736.8 12 132.9 11 716.6 11 549.8 10 648.5 1932 13 203.7 11 736.8 12 132.9 11 716.6 11 549.8 10 648.5 1933 407.5 393.2 398.0 417.6 373.5 263.3 1932 380.5 343.5 372.9 364.8 363.2 323.7 1933 1 330.2 1 003.2 1 368.9 1 388.1 1 268.8 1 217.0 1932 1 334.9 1 272.9 1 361.0 1 287.0 1 188.1 1 160.3 1933 406.0 449.5 464.0 440.2 415.9 337.5 1933 406.0 449.5 464.0 440.2 415.9 337.5 1933 94.3 134.8 8.5 8.5 7 11 338.8 10 916.0 9 985.6 9 987.0 1932 10 205.6 10 685.7 11 338.8 10 916.0 9 985.6 9 989.0 1992 9 947.6 9 871.6 9 925.1 9 \$35.9 9 \$71.4 8 745.1 1933 10.5 8 148.9 8.8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8

January February March April May June July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

December

Jan. to Oct.

November

Q t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
llions de	mētres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
4 008.9 2 869.6	13 626.1 12 606.8	14 618.1 13 600.9	14 291.0	14 969.0	140 499.9 128 777.0	1993 1992	Production originals brute	1 2
3 761.4 2 652.1	13 387.1 12 392.9	14 415.0 13 382.0	14 078.5	14 758.6	138 382.7 126 539.8	1993 1992	Production originals netts	3
2 603.6	12 259.2 11 368.7	13 254.9 12 328.0	13 114.6	13 908.0	126 811.5 116 185.0	1993 1992	Prélèvements nets	5
388.0 305.4	372.2 282.6	389.5 339.4	362.7	398.5	3 889.6 3 392.0	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 292.7 1 283.3	1 248.2 1 229.1	1 411.9 1 328.7	1 371.7	1 336.5	12 913.1 12 730.2	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1	9
480.3 441.6	457.6 407.3	414.2 428.6	421.8	498.1	4 393.9 4 310.6	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2	11
-22.7 100.4	3.3 44.8	26.4 712.5	471.6	388.2	- 126.2 1 078.7	1993 1992	- Rectifications	13
0 465.3 9 379.7	10 177.9 9 404.9	11 012.9 9 518.8	10 486.8	11 286.7	105 741.1 94 673.5	1993 1992	Total du gaz marchand	15
31.9 111.5	30.6 116.8	18.6 133.5	64.1	149.0	649.5 908.9	1993 1992	Importations	17
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 183.6	1993	Autres arrivages	19
9 514.8	10 208.5 9 543.5	11 031.5 9 676.7	10 573.7	11 459.2	106 470.4 95 766.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
476.2	1 077.4	506.9			2 370.3	1993	Variations des stocks des distributeurs	23
418.6	961.2	- 238.4	- 829.0	-1 766.1	287.5	1992		24
454.8	545.3 583.3	724.3 599.4	570.7	929.3	5 011.1 3 848.3	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
742.5	5 122.5 4 568.6	5 266.1 4 898.1	5 230.4	5 591.1	51 288.7 47 064.6	1993 1992	Exportations	27 28
605.4 495.4	561.8 540.3	683.9 637.3	616.1	653.6	6 484.3 5 031.2	1993 1992	Ventes directes	29 30
Ξ	-	Ξ.	-	_	_	1993	Ventes – Nouveau-Brunswick	31 32
286.5	324.3 318.6	408.3 385.7	508.6	562.4	4 653.4 4 589.1	1993 1992	- Québec	33 34
766.3 808.6	854.1 869.4	1 360.8 1 343.7	1 884.2	2 313.6	15 830.6 15 854.3	1993 1992	- Ontario	35 36
58.7 57.9	86.5 85.4	148.9 131 6	195.8	281.9	1 347.1 1 294.4	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
43.0 48.5	74.6 79.6	113.0 111.2	157.5	255.6	1 191.5 1 131.7	1993	- Saskatchewan	39 40
183.2	1 232.2 1 232.8	1 437.5	1 718.8	2 023.5	14 300.8 13 442.1	1993	- Alberta	41
315.7 246.4	318.4 293.2	370.4 369.4	512.8	606.4	3 883.7 3 117.1	1993	- Colombie-Britannique	43
11.9	11.4	11.4	7.8	7.9	109.0	1993	- Territoires du Nord-Ouest	44
665.3 578.7	2 901.5 2 890.1	3 850.3 3 780.3	4 985.5	6 051.3	41 316.1 39 534.4		otal des ventes	46
497.2	10 208.5	11 031.5			106 470.4	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	48 49
514.8	9 543.5	9 676.7	10 573.7	11 459.2	95 766.0	1992		50

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

gust

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9 - Shrinkage	1992	_	-	_	_		_	-
10	1992		-	**	-	-	-	~
Plant uses 2	1993	-	-	-	=	Ī	entre de la constant	-
13 — Adjustment 14	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1993 1992	2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports 18	1993 1992	Ξ	-	=	=	-	-	-
19 Other receipts	1993	_	-	_	_	=	=	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	2.0	0.2	0.2	5.0	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	=	_	_	-	_	-
25 Line loss, fuel and pack change	1993 1992	=	_	_	=	-	_	-
27 Exports	1993	Ξ	=	-	_	-	-	-
29 Direct sales	1993	-	-		_	-	_	
31 Sales — New Brunswick 32	1993	-	-	_	-	-	-	
33 - Quebec	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
34 35 — Ontario	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
36 - Manitoba	1992	_	-	-	-	-	-	
38 - Saskatchewan	1992	-	-	-	•	-	-	•
•0	1992	-	Ξ	-	_	-	-	:
1 — Alberta 12	1993	Ξ	-	_	-	-	-	:
73 — British Columbia 14	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
- Northwest Territories	1993 1992	Ξ	_	_	-	-	-	:
57 Total sales 58	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.i 0.i
99 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	0.2	0.2	0.2	5.0	0.2	0.2	0.1
	1776	٧.٤	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

Jan. to Oct.

December

November

it	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
lions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu:	S	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1993 1992	Production originals brute	1 2
0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	2.0	1993 1992	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1993 1992	Prélèvements nets	5
	-	=	-	-	_	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	=	_	_	_	1993	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-				1993	- Utilisation dans les usines	11
_	_	-	~	-	-	1992	- Rectifications	12
0.2	0.2	0.2	-	-	2.0	1992 1993	Total du gaz marchand	14
.0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1992		16
-	=	=	-	-	-	1993	Importations	17 18
-	-		-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	_	-			_	1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
-	-					1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	_	-	-	-	-	1992	Exportations	26
-	-	-	-	-	-	1992		28
-	_	=	-	-	-	1993	Ventes directes	30
_		-	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1993 1992	- Québec	33 34
-	_	-	-	_	-	1993 1992	- Ontario	35 36
-	-	_	_	_	_	1993	- Manitoba	37 38
-	-	_				1993	- Saskatchewan	39
_		-	-	-	-	1992	***	40
_	-	-	~	-	-	1993 1992	- Alberta	41
-			-	_	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	-	_	-	_		1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	2.0	0.2	0.2	2.0	1993 1992	Total des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	0.2	0.2	0.2	V. E.	2.0	1776		

ust

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	29.7	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
3 Net new production	1993	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
5 Net withdrawals	1993	29.7	23.7	23.8	33.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38.
7 Less - Field uses	1992	29.9	26.0	31.4	36.4	~ · · ·	-	40.
9 - Shrinkage	1992	-	-	_	_	-	_	•
10	1992	-	-	-	-	-	-	
11 - Plant uses 12	1993 1992	-	=	=	-	-	-	
13 — Adjustment 14	1993 1992		_	_	enair Anair	-	_	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
17 Imports 18	1993 1992	Ξ	-	=	=	=	_	
19 Other receipts	1993 1992	20.6	18.6	20.6 8.8	20.0 13.2	23.5	22.8	23.
21 TOTAL NET SUPPLY	199 3 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1993	Ξ	Ξ	=	=	=	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993	_	_	_	_	60	ene	
27 Exports	1993	_	-	_	-	-	-	
28 29 Direct sales	1992	-	-	-	-	-	_	
30 31 Sales - New Brunswick	1992	-	-	-	-	-	_	
32	1992	_	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	
33 — Quebec 34	1993	_	-		_	-	Ξ	
35 - Ontario 36	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.
37 — Manitoba 38	1993 1992	_	_	-	-	_	_	
39 — Saskatohewan 40	1993 1992	_	-	_			-	
41 — Alberta 42	1993	Ξ		-	-	=	_	
43 — British Columbia	1993	_	_	484			-	
45 - Northwest Territories	1992	-	_	_	-	-	-	
46 47 Total sales	1992 1993	50.3	42.3	44.4	- 53.4	38.8	- 37.0	38.
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	43.4 50.3	34.4	40.2	49.6 53.4	38.8	61.2	63. 38.
50	1993	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	37.0 61.2	63.

ILEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

November December Jan. to Oct.

lŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
lions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés d	celciu	s	
							Approvisionnements :	
40.0	38.3	40.5			344.1	1993	Production originals bruts	1
37.9	39.8	39.8	36.8	29.5	360.8	1992		2
40.0	38.3 39.8	40.5 39.8	36.8	29.5	344.1 360.8	1993 1992	Production originals netts	3
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	36.8	29.5	344.1 360.8	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
_	_	-	400	- ma	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	-				1993	- Pertes lors de traitement	9
_	_	-	-	-	-	1992		10
-		Ξ	-	-	-	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
-	_	Ξ	-	-	-	1993 1992	- Rectifications	13 14
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	36.8	29.5	344.1 360.8	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	=	_	_	~	1993 1992	Importations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 183.6	1993 1992	Autres arrivages	19
40.0 61.5	38.3 61.6	40.5 64.2	59.6	53.0	423.9 544.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	Ξ	-	-	-	-	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	-	•		-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	-	-	-	-	_	1993 1992	Exportations	27 28
-	-	-					Ventes directes	29
_	•	-	-	-	-	1992		30
=	-	-	-	-	-	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
1 1	~	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
40.0 61.5	38.3 61.6	40.5 64.2	59.6	53.0	423.9 544.4	1993 1992	- Ontario	35 36
_	=	-	-	_		1993 1992		37 38
-	~	-	_	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
_	_	_				1993	- Alberta	41
-	-	-	-	~	-	1992		42
-	~	_	~	-	-	1993		43 44
1 1	Ī	_	-		-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
40.0 61.5	38.3 61.6	40.8 64.2	59.6	53.0	423.9 544.4	1993 1992	Total des ventes	47 48
40.0 61.5	38.3 61.6	40.B 64.2	59.6	53.0	423.9 544.4	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

ust

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

### Supply: 1 Gross new production		Jan	uary Februar	y March	April	Hay	June	July
Supply: 1 Gross new production		Jan	vier Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
1 Gross new production		mil	lions of cubic m	etres at 101.32	25 kilopaseals	and 15 degre	es celcius	
1 Gross new production								
1992		1997 61	561.0	617.1	593.4	607.7	588.4	615
1992 621.6 587.1 624.7 600.2 606.5 564.5	new production						581.3	537.
1992 621.6 587.1 624.7 600.2 606.5 564	w production				600.2	606.5	572.2 564.2	596, 522,
1932 60.5 57.1 65.7 60.1 58.8 58 9 - Shrinkage 1933 4.6 4.4 4.7 5.1 4.9 4 10 - Plant uses 1933 3.7 3.6 3.8 3.8 3.9 3.8 3 11 - Plant uses 1933 3.7 3.6 3.8 3.9 3.8 3 13 - Adjustment 1993 4.8 0.5 3.3 -5.3 -0.4 3 14 - Adjustment 1993 5.6 19.5 7.5 1.5 3.8 3.9 3.8 3 13 - Adjustment 1993 5.6 19.5 7.5 1.5 3.8 3.9 3.8 3 13 - Adjustment 1993 5.6 19.5 7.5 1.5 3.8 3.9 3.8 3 13 - Adjustment 1993 5.6 19.5 7.5 1.5 3.8 3.9 3.8 3 14 - Adjustment 1993 5.6 19.5 7.5 1.5 3.8 3.9 3.8 3 15 Total marketable gas 1993 5.0 5.0 19.5 7.5 1.5 3.8 3.8 -0 18 Total marketable gas 1993	thdrawals						572.2 564.2	596. 522.
190	Field uses						55.1 58.2	62. 49.
12	Shrinkage						4.4 4.7	5. 4.
15 Total marketable gas	Plant uses						3.6 3.8	4, 3,
1992 848.8 802.3 543.2 529.9 535.4 498 17 Imports	Adjustment						3.9 -0.6	-1. 4.
19 Other receipts 1993	marketable gas						505.2 498.1	527. 461.
20	s			-	-	Ē	_	
Disposition : 23 Distributors storage variation 1993 - 164.4 - 140.9 - 35.3 41.1 65.6 57 1392 - 106.7 -84.4 -9.2 14.9 63.7 139 25 Line loss, fuel and pack change 1993 36.7 18.4 2.8 11.8 4.2 18 12.8 11.8 4.2 18 12.8 11.8 4.2 18 12.8 11.8 4.2 18 18.4 2.8 11.8 4.2 18 18.4 2.8 11.8 4.2 18 18.4 2.8 11.8 4.2 18 18.4 2.2 18.4 2.8 18.4 2.2 1	receipts					_		
23 Distributors storage variation 1993 - 164.4 - 140.9 - 35.3 41.1 65.6 57 1992 - 106.7 -84.4 -9.2 14.9 63.7 139 25 Line loss, fuel and pack change 1993 36.7 31.4 3.0 -7.7 10.8 14 26 1992 34.2 18.4 2.8 11.8 4.2 18 27 Exports 1993	NET SUPPLY	1993 52					505.2 498.1	527. 461.
25 Line loss, fuel and pack change 1993 36.7 31.4 3.0 -7.7 10.8 14 26 1992 34.2 18.4 2.8 11.8 4.2 18 27 Exports 1993	ition :							
26	butors storage variation						57.1 139.7	121. 82.
28	oss, fuel and pack change						14.2 18.1	5. 18.
1992 16.1 22.8 22.4 20.6 19.0 31 Sales - New Brunswick 1993	S				-	-	-	
1992	sales					19.0	_	
1992	- New Brunswick .			-	Ξ	-	=	
37 - Manitoba 1993	- Quebec			-	_	-	-	
37 - Manitoba 1993		1993 34 1992 37	1.8 329.8 5.0 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	383.4 300.3	360. 316.
39 - Saskatchewan 1993 276.6 229.0 165.7 127.8 71.5 50 40 1992 230.2 202.5 158.7 122.0 84.6 40 41 - Alberta 1993 42 1992 43 - British Columbia 1993 45 - Northwest Territories 1993		1993		_	_	-	-	
41 - Alberta 1993	- Saskatchewan	1993 27	66 229.0	165.7		71.5 84.6		
43 - British Columbia 1993		1993		_	-	_	-	
45 - Northwest Territories 1993		1993		_	-		-	
1772	- Northwest Territories	1993	***	_	_	-	-	
		1993 61	8.4 558.8	522.5	474.0			400.
48 1992 605.2 545.5 527.2 482.6 448.5 340 49 TOTAL NET DISPOSITION 1993 529.2 480.9 529.6 507.4 520.8 505 50 1992 548.8 502.3 543.2 529.9 538.4 498	NET DISPOSITION	1993 52	9.2 480.9	529.6	507.4			360. 327. 461.

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

ust	September	October	November	December	Jan. to Oc	t.		
ŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oot	•		
lions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
613.3 548.0	593.0	638.0			6 043.4		Production originals bruts	1
593.8	599.7 575.7	604.2	609.8	630.1	6 002.5	1992		2
532.8	581.2	618.5 585.6	591.0	612.4	5 865.7 5 826.5	1993 1992	Production originals netts	3
593.8 532.8	575.7 581.2	618.5 585.6	591.0	612.4	5 865.7 5 826.5	1993 1992	Prélèvements nets	5
66.1 51.5	58.6 62.9	66.3 63.4	64.0	60.0	603.3 588.0	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	s 7
5.3	4.7	5.3			48.4	1993	Parker lane de Arritanne	
4 - 1	5.1	5.1	5.1	4.8	46.3	1992	- Pertes lors de traitement	10
3.4	3.8 4.1	4.3 4.1	4 - 1	3.9	39.3 37.8	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
-6.2 3.4	0.3 -4.0	-3.5 -4.0	-4.0	3.0	-4.1 34.8	1993 1992	- Rectifications	13
824.3 470.4	508.3 513.1	546.1	W 2 3 10	740 7	5 178.8	1993	Total du gaz marchand	15
470.4	213.1	517.0	521.8	540.7	5 119.6	1992		16
=	-	Ξ.	-	-	-	1993	Importations	17 18
Ξ	_	-	_	_	_	1993 1992	Autres arrivages	19
524.3 470.4	508.3 513.1	546.1 517.0	521.8	540.7	5 178.8 5 119.6	1993	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						1772		22
							Utilisation :	
78.6 123.4	44.5 67.7	49.4 34.3	13.0	- 118.3	116.7 326.1	1993 1992	Variations des stocks des distributeur	s 23
18.3	37.0 5.8	-6.7 -1.5	5.0	18.0	142.3 110.2	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
m	6.3	12.0			18.3		Exportations	26
-	-	~	-	-	-	1992	EAPOT CECCOMA	28
20.4	11.0	25.2		10.3	155.1 111.9	1993 1992	Ventes directes	29 30
_	=	_	_	_	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-				1993	– Québec	33
-		-	-	-	-	1992		34
364.0	345.9 349.0	353.2 373.0	346.3	375.1	3 554.9 3 450.1	1993 1992	- Ontario	35 36
Ξ	_	-	_	_	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
43.0	74.6	113.0			1 191.5	1993	- Saskatchewan	39
48.5	79.6	111.2	157.5	255.6	1 121.3	1992		40
-	=		-	-	-	1993 1992	- Alberta	41 42
-	-	-	_	_	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ		-				1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
407.0	420.5	466.2			4 746.4		Total des ventes	47
348.8	428.6	484.2	503.8	630.7	4 571.4	1992		48
524.3 470.4	508.3 513.1	546.1 517.0	521.8	540.7		1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

January

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
				res at 101.325		and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production		12 238.9 11 289.7	11 427.1 10 865.8	12 622.0 11 329.0	12 194.3 11 024.2	11 416.7 10 976.8	11 214.3 9 873.9	12 034, 10 565,
3 Net new production		12 009.8 11 084.7	11 258.5 10 680.4	12 444.9 11 149.0	12 030.0 10 848.7	11 235.2 10 685.0	11 035.6 9 688.9	11 859 , 10 365.
5 Net withdrawals 6		10 821.1 10 017.9	10 408.8 9 700.9	11 387.6 10 082.5	10 798.0 9 841.8	9 909.0 9 684.7	9 877.1 8 810.8	10 546. 9 228.
7 Less - Field uses 8	1993 1992		337.9 286.4	339.5 307.2	354.2 304.7	312.9 304.4	208.2 271.5	424. 260.
9 - Shrinkage (1) 10	1993 1992		907.8 1 128.4	1 263.0 1 222.6	1 264.4 1 178.9	1 180.4 1 071.0	1 122.5 1 034.5	1 299, 1 154,
11 - Plant use (2)	1993 1992		423.2 361.1	435.5 508.4	410.4 408.6	390.1 361.4	330.0 351.3	394. 408.
13 — Adjustment 14	1993 1992		143.4	76.3 -96.2	- 130.4 14.8	- 138.5 27.5	120.3	- 141. 11.
15 Total marketable gas 16	1993 1992		8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568. 7 393.
17 Imports 18	1993 1992		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 Other receipts 20	1993 1992		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992		8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568. 7 393.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 551.8	-1 631.3 -1 638.2	- 967.3 -1 002.3	286.5 - 373.9	1 024.2 539.7	1 129.1 831.0	1 446. 1 191.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992		413.5 342.5	314.1 246.2	325.9 158.4	344.4 301.0	343.4 325.6	434. 163.
27 Exports 28	1993 1992		4 548.5 4 224.4	5 004.8 4 493.0	4 596.4 4 435.3	4 074.6 4 515.8	4 419.2 4 042.8	4 704. 4 272.
29 Direct sales 30	1993 1992		428.4 310.1	487.6 338.0	449.2 310.5	484.8 294.0	461.0 294.3	382. 298.
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		Ξ	1	Ξ	Ξ	-	
33 - Quebeo 34	1993 1992		706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	391.2 396.4	322.2 349.6	292 287
35 - Ontario 36	1993 1992	2 065.9 2 168.2	2 172.1 2 077.4	1 853.0 1 770.1	1 211.5 1 331.9	558.4 610.6		147. 132.
37 — Manitoba 38	1993 1992	280.6 255.1	241.2 224.0	204.9 191.8	126.3 148.0	82.7 75.6	61.4 66.4	55 58
39 — Saskatchewan 40	1993 1992		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	10.4	
41 - Alberta 42	1993 1992	1 985.1 1 732.2	1 670.5 1 600.3	1 670.6 1 433.1	1 346.2 1 353.6	1 185.6 1 179.7	1 053.9 994.2	1 085 975
43 — British Columbia 44	1993	70.7 36.7	47.5 38.5		19.7 15.4	18.2	17.5 14.9	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992		Ξ	=	Ξ	=	Ī	
47 Total sales 48	1993 1992	5 108.2 4 872.1		4 434.1 4 065.6	3 241.4 3 404.5	2 236.1 2 269.9	1 743.4 1 663.7	1 600 1 467
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5		8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568 7 393

February March April

May

June

July

 ⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
 (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

November

December

Jan. to Oct.

3 t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
llions de	mētres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
1 921.2	11 613.7 10 536.7	12 346.5 11 398.8	12 008.8	12 637.0	119 028.7 108 800.8	1993 1992	Production originals brute	1 2
1 698.1 0 745.0	11 396.3 10 347.7	12 167.0 11 202.4	11 819.2	12 448.7	117 134.7 106 796.8	1993 1992	Production originals netts	3
0 540.3 9 603.3	10 268.4 9 323.5	11 006.9 10 148.4	10 855.3	11 598.1	105 563.5 96 442.0	1993 1992	Prélèvements nets	5
321.9 253.9	313.6 219.7	323.2 276.0	298.7	338.5	3 286.3 2 804.0	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 191.3	1 160.5 1 102.4	1 311.7 1 188.1	1 223.1	1 229.1	11 924.5 11 446.9	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1)	9 10
444.6 417.7	433.1 371.8	388.1 390.8	379.8	467.5	4 106.0 3 948.6	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2)	11 12
-0.1 68.5	21.4	26.0 668.6	431.0	383.4	- 103.0 866.9	1993 1992	- Rectifications	13 14
8 582.6 7 700.1	8 361.2 7 608.2	8 957.9 7 624.9	8 522.7	9 179.6	86 349.7 77 375.6	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
_	Ξ	-	-	-	-	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19 20
8 582.6 7 700.1	8 361.2 7 608.2	8 957.9 7 624.9	8 522.7	9 179.6	86 349.7 77 375.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 243.6 1 014.2	888.3 843.3	412.3 - 255.4	- 738.2	-1 476.2	1 646.5 - 402.3	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23 24
357.9 472.4	478.2 529.3	608.8 615.2	565.7	800.1	4 120.4 3 525.7	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 885.7 4 292.1	4 712.9 4 085.3	4 708.7 4 341.9	4 657.0	5 058.6	46 651.9 42 729.1	1993 1992	Exportations	27 28
420.2 343.0	405.9 368.2	469.2 438.6	430.3	440.4	4 419.8 3 319.2	1993 1992	Ventes directes	29 30
_	-	Ξ.	-	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
286.3	324.1 318.4	408.1 385.5	508.4	562.2	4 651.4 4 587.1	1993 1992	- Québec	33 34
187.4 182.9	280.0 197.8	797.8 607.4	1 234.7	1 551.3	9 562.0 9 306.6	1993 1992	- Ontario	35 36
58.7 57.9	86.5 85.4	148.9 131 6	195.8	281.9	1 347.1 1 294.4	1993 1992		3 <i>7</i> 38
Ξ	Ξ	=	-	-	10.4	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
126.0 028.0	1 171.0 1 160.5		1 634.6	1 936.2	13 665.1 12 785.9	1993 1992		41 42
16.8	14.3	33.5 31.5	34.4	25.1	285.5 219.5	1993 1992		43 44
Ξ	=	Ξ	-	~	-	1993 1992		45 46
675.2 578.4	1 875.9 1 782.1	2 758.9 2 484.6	3 607.9	4 356.7	29 511.1 28 203.9	1993 1992	Total des ventes	47 48
3 582.6 7 700.1	8 361.2 7 608.2	8 957.9 7 624.9	8 522.7	9 179.6	86 349.7 77 375.6		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

gust

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993	1 596.3 1 470.0	1 415.8 1 365.7	1 578.1 1 331.0	1 541.8 1 186.8	1 278.6 1 172.3	1 375.0 1 167.8	1 451. 1 163.
3 Net new production	1993 1992	1 592.4 1 467.5	1 411.9 1 359.4	1 574.2 1 327.1	1 538.2 1 183.1	1 274.0 1 167.8	1 371.0 1 162.9	1 446. 1 150.
5 Net withdrawals	1993 1992	1 592.4 1 467.5	1 411.9 1 359.4	1 574.2 1 327.1	1 538.2 1 183.1	1 274.0 1 167.8	1 371.0 1 162.9	1 446. 1 150.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	_	-	-	-	_		
9 - Shrinkage 10	1993 1992	93.9 137.7	83.5 130.6	92.5 125.2	90.3 96.5	75.1 105.9	82.0 112.9	91. 98.
11 - Plant uses	1993 1992	23.6 49.7	21.1 45.1	23.0 43.7	22.4 34.0	18.9 17.0	21.5 13.7	27. 13.
13 - Adjustment	1993 1992	0.5	44.4	1.1	1.3 -38.1	0.4 11.9	-1.9 36.4	-11. 8.
15 Total marketable gas	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339. 1 031.
17 İmports 18	1993 1992	_	-	Ξ	-	=	_	
19 Other receipts	1993 1992	Ξ	_	-	Ξ	Ξ		
21 TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 487.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339. 1 031.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7	158.9 103.5	153.5 138.2	175. 143.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	89.0 61.4	88. 3 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	58.9 -1.1	70.1 24.7	50. 20.
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	357.2 349.7	421.2 372.5	466. 399.
29 Direct sales 30	1993 1992	226.9 171.9	189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	190.9 158.7	176.2 131.5	164. 107.
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	=	-	-		-	
33 — Quebec 34	1993 1992	=	-	_	-	-	-	
35 - Ontario 36		185.4 153.1	157.1 156.1	201.9 164.8	179.3 203.4	147.8 194.5	164.4 159.4	154. 151.
37 — Manitoba 38	1993 1992	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	_	
39 - Saskatohewan 40	1993 1992	- -	-		Ξ	_	Ī	
41 - Alberta 42	1993 1992	78.4 49.6	75.9 40.0	55.3 64.6	70.4 49.5	41.7 61.4	68.2 71.5	60. 72.
43 — British Columbia 44	1993	568.2 469.0	444.9	368.7 282.3	282.8 244.0	224.2 166.3		266. 136.
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	-	Ξ	Ī	Ξ	_	=	
47 Total sales 48	1993 1992	832.0 671.7	677.9 572.8	625.9 511.7				481. 360.
49 TOTAL NET DISPOSITION		1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4	1 339.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

December Jan. to Oct.

oût	S							
	Septembre metres cubes	à une pressi		Décembre	Jan. à Oct. et à 15 degrés			
				K110besce12	et a 15 degres (081010	S	
							Approvisionnements :	
1 380.7 1 293.0	1 330.4 1 371.3	1 530.8 1 493.6	1 571.9	1 610.0	14 478.5 13 015.2	1993 1992	Production originals brute	1 2
1 376.0 1 286.7	1 326.7 1 365.4	1 527.1 1 489.8	1 567.9	1 605.7	14 438.1 12 960.3	1993 1992	Production originals netts	3
1 376.0 1 286.7	1 326.7 1 365.4	1 527.1 1 489.8	1 567.9	1 605.7	14 438.1 12 960.3	1993	Prélèvements nets	5
-	-	Ξ	-	_	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	<i>7</i>
89.5 109.8	76.9 114.0	88.3 128.0	135.3	94.0	863.0 1 158.7	1993 1992		9
28.8 18.2	18.4 28.5	20.9	30.9	23.1	225.8 292.2	1993		11 12
-16.4 28.5	3.0 27.4	3.9 47.9	44.6	1.8	-19.1 177.0	1993 1992		13
1 274.1 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 414.0 1 284.7	1 357.1	1 486.8	13 368.4 11 332.4	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1993 1992	Importations	17
-	=	Ξ	-	_	_	1993 1992	Autres arrivages	19
1 274.1 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 414.0 1 284.7	1 357.1	1 486.8	13 368.4 11 332.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
154.0	144.6	45.2	407.0		607.1		Variations des stocks des distributeurs	23
42.4	30.1	-17.3 122.2	- 103.8	- 171.6	363.7 748.4	1992		24
-15.8	48.2	-14.3	-	111.2	212.4	1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
446.0	403.3 483.3	545.4 556.2	573.4	532.5	4 618.5 4 335.5	1993 1992	Exportations	27 28
164.8 152.4	155.9 161.1	189.5 198.7	185.8	202.9	1 909.4 1 600.1	1993 1992	Ventes directes	29 30
Ξ	-	Ξ	_	_	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
=	-	-	_			1993	- Québec	33
143.0	159.3	150.7			1 643.1	1993	- Ontario	34 35
152.4	144.2	165.6	179.5	186.4	1 644.7	1992		36
-	_	-	-	-	-	1993 1992	Manitoba	37 38
_	-	_	_	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
57.2	61.2	66.9			635.7	1993	- Alberta	41
74.4	72.3	99.6	84.2	87.3	655.8	1992		42
266.7	274.0 236.2	294.1 296.2	438.0	538.1	3 206.3 2 520.2	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	=	=	-	_		1993 1992	- Territaires du Nord-Ouest	45 46
466.9 437.4	494.5 452.7	511.7 561.4	701.7	811.8	5 485.1 4 820.7	1993 1992	Total des ventes	47 48
1 274.1 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 414.0 1 284.7	1 357.1		13 368.4 11 332.4	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

ugust

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	20.5	17.6 16.2	20.7	20.1	19.6 15.5	20.3	17. 17.
3 Net new production	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4 15.5	20.0 18.2	17. 17.
5 Net withdrawals	1993 1992	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0 19.2	19.4 15.5	20.0	17. 17.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	-	_	Ξ	Ī	
9 ~ Shrinkage 10	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	1.0	1.0	1.
11 - Plant uses 12	1993 1992	0.3	0.1	0.7	0.8 1.2	0.6 0.8	0.6	0.
13 - Adjustment 14	1993 1992	_	-	-	Ξ	Ξ	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.
17 Imports 18	1993 1992	-	=	=	_	Ξ	-	
19 Other receipts 20	1993 1992		=	-	-	_	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16. 14.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	-	-	-	Ī	-	
27 Exports 28	1993 1992		=	-	-	Ξ	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	_	=	=	Ξ	_		
31 Sales — New Brunswick · 32	1993 1992		=	-	-	=	_	
33 — Quebec 34	1993 1992	-	-	-	Ξ	Ī	_	
35 - Ontario 36	1993 1992	-	-	-	-	-	Ξ	
37 — Manitoba 38	1993 1992	-	-	-	-	-	=	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	<u>-</u>	-	-	Ξ	Ξ	-	
41 - Alberta 42	1993 1992	-	_	_	_	Ξ	-	
43 — British Columbia 44	1993 1992	7.2 6.6	6.4	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0 4.3	6.5 5.8	6. 4.
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0 11.5	11.1 11.2	10.8	11.9 10.7	9. 10.
47 Total sales 48	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16. 14.
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16. 14.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

December Jan. to Oct.

November

1 1 2 3 4 5 6 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 6
2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15
2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15
2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15
4 5 6 6 7 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
6 rs 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
9 10 11 12 13 14 15
9 10 11 12 13 14 15
10 11 12 13 14 15 16
12 13 14 15 16
15 16
16
17 18
19
20
22
rs 23
24
25 26
27 28
29
30
31 32
33 34
35 36
37
38
39 40
41
42
44
45 46
47 48
49 50
a u

gust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	43.1 35.8	44.1 34.3	41.8 43.9	42. 40.
3 Net new production	1993	6969 , 69	39.6	44.3	43.0	44.0	41.7	42.
E Not withdrawala	1992	48.5	47.0 39.6	47.7 44.3	35.7 43.0	34.2	43.8	40.
5 Net withdrawals 6	1992	48.5	47.0	47.7	35.7	34.2	43.8	40.
7 Less - Field uses 8	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	
9 - Shrinkage 0	1993 1992	7.5 7.8	6.5 7.5	7.5 7.8	7.2 5.9	7.4 5.9	7.1 7.3	7. 6.
1 - Plant uses 2	1993 1992	2.0	1.5 4.1	1.0	2.5	2.3	1.9	2.
3 — Adjustment	1993 1992	_	-	_	-	-	-	
5 Total marketable gas	1993	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33. 30.
7 Imports	1993	-	-	-	_	_	-	30.
9 Other receipts	1992	_	-	_	-	-	-	
0	1992	-	-	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33. 30.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1993 1992		_	_	-	-		
5 Line loss, fuel and pack change	1993 1992	Ξ	-	_	_	=	-	
7 Exports	1993 1992	_	-	_		_	-	
9 Direct sales	1993 1992	_	-	-	-	-	~	
1 Sales - New Brunswick	1993	_	-	-	_	-	_	
2 - Quebec	1992	_	_	_	-	-	_	
4	1992	-	-	-	-		-	
5 - Ontario 6	1993 1992		-	_	_	-	-	
7 — Manitoba 8	1993 1992		-	-	=	_	_	
9 - Saskatchewan 0	1993 1992		-	-	Ξ.	-	=	
1 - Alberta	1993 1992	Ξ	-	_	-	-	-	
					33.3 27.8		32.7	33.
5 - Northwest Territories			35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.
6 7 Total sales	1992 1 993		-	75.0	-	- 76 7	79.7	97
8	1992		31.6 35.4			34.3 27.4	32.7 34.6	33
9 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6		34.3 27.4	32.7 34.6	33

ILEAU 2. Approvisionnement at utilisation da gaz natural par source, par mois, 1992 at 1993, Yukon

Jan. to Oct.

November December

t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Dot.			
lions de	mětres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	celciu	s	
							Approvisionnements :	
34.2 34.4	31.5 42.4	42.1 44.4	43.9	44.1	408.4 418.9	1993 1992	Production originals brute	1 2
34.1 34.3	31.4 42.3	42.0 44.3	43.8	44.0	407.1 418.0	1993 1992	Production originals netts	3
34.1 34.3	31.4 42.3	42.0 44.3	43.8	44.0	407.1 418.0	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
Ξ	-	Ξ	-	-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
5.7 5.9	5.2 7.0	6.3 7.2	7.2	7.5	67.6 68.9	1993 1992		9
1.9	1.6	0.2 4.5	3.1	1.7	17.0 26.1	1993 1992		11
Ξ	_	-	-	-	_	1993 1992		13
26.5 27.6	24.6 32.9	35.5 32.6	33.5	34.8	322.5 323.0	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	Ī	Ξ		~	_	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
=	Ξ	Ξ	_	_	_	1993	Autres arrivages	19
26.5 27.6	24.6 32.9	35.5 32.6	33.5	34.8	322.5 323.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
Ξ	=	-					Variations des stocks des distributeurs	
_	_	_	_	-	-	1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	-	1992		26
_	-	Ξ	-	-	-	1993	Exportations	27 28
Ξ	_	_	_	_	-	1993 1992	Ventes directes	29 30
_	Ξ	_		_	_	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
=	Ξ	=	_	_	_	1993	- Québec	33 34
-	-	-				1993	- Ontario	35
_	-	-	-	Gain	_	1992	- Manitoba	36 37
-	-	A19	-	-	-	1992		38
-	-	_	_	_		1993 1992		39 40
-		-				1993		41
26.5	24.6	35.5	-	-	722 5	1992		42
27.6	32.9		33.5	34.8	322.5 323.0	1993	- Colombie-Britannique	43
-	Ξ.	Ī	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
26.5 27.6	24.6 32.9	35.5 32.6	33.5	34.8	322.5 323.0	1993 1992	Total des ventes	47 48
26.5	24.6 32.9	35.5 32.6	33.5	34.8	322.5 323.0	1993 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

e petrol. & natural gas production istics Canada - Cat. No. 26-006

ust

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993 1992	-	~	Ξ	_		=	
3 Net new production	1993	Ξ	-	_	_	-	=	
5 Net withdrawals	1993	-	Ξ	=		-	-	
7 Less - Field uses	1993	_	-	_	_	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage	1993	Ξ	-		_	-	=	
11 - Plant uses	1993	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	
13 Adjustment	1993	-	-	_	_	-	-	
15 Total marketable gas	1993	:	:	:		-	:	
17 Imports	1993	102.5	115.1	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30. 104.
19 Other receipts	1992	35.6	57.6	-	-	-	-	704
21 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	102.5	115.1	171.6	64.4	42.0	42.2	30.
22	1992	35.6	57.6	132.8	54.3	32.5	129.9	104.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	-	_	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	=	-	_	Ξ	_	-	
27 Exports 28	1993 1992	_	-	-	***	-	Ξ	
29 Direct sales 30	1993 1992	Ξ	-	_	_	Ξ	=	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	Ī	_	Ξ	-	Ξ	
33 — Quebec 34	1993 1992	_	Ē	Ξ	Ξ	-	-	
35 - Ontario 36	1993 1992	100.1 35.5	114.7 57.5	171.6 132.7	64.4 54.2	42.0 32.5	42.2 129.9	30. 104.
37 — Manitoba 38	1993 1992	=	Ξ.	_	-		_	
39 — Saskatohewan 40	1993 1992	-	=	_	Ī.	_	-	
41 - Alberta 42	1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	
43 — British Columbia 44	1993	2.4	0.4	Ξ	-	Ξ	Ξ	
45 — Northwest Territories 46	1993	-	-	Ξ	-	Ξ		
47 Total sales	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30. 104.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	102.5 35.6	115.1 57.6	171.6 132.8	64.4 54.3	42.0 32.5	42.2 129.9	30. 104.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

December

Jan. to Oct.

November

it	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
llions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnaments :	
=	Ξ.	=	-	-		1993 1992	Production originals brute	1 2
-	-	Ξ	-	_	-	1993 1992	Production originals nette	3
-	-	Ξ	-	-	_	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
-	_	Ξ	-	-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
-	_	=	_	-	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
-	Ē	_	-	-	-	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
_	-	_	es es	-	_	1993 1992	- Rectifications	13
:	•	:				1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
31.9 111.5	30.6 116.8	18.6 133.5	64.1	149.0	649.5 908.9	1993 1992	Importations	17
Ξ	Ξ	-	-	_	-	1993 1992	Autres arrivages	19
31.9 111.5	30.6 116.8	18.6 133.5	64.1	149.0	649.5 908.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-				1993	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1992		24
-	=	-	-	-	-	1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2 5 26
-	-	-	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
-	-	-	_				Ventes directes	29
-	_	_		-	-	1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-		-	-	1992	ventes - Nouveau-arunswick	32
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Québec	33 34
31.9 111.5	30.6 116.8	18.6 133.5	64.1	147.8	646.7 908.5	1993	- Ontario	35
_	-	-	04.1	147.0	700.3	1992	- Manitoba	36 37
	-	~	-	-	-	1992		38
_	-	_	-		~	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	_	_		0.4	1993 1992	- Alberta	41
-	_	_		_	2.8	1993	- Colombie-Britannique	42
-	-	-		1.2	-	1992		44
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
31.9 111.5	30.6 116.8	18.6 133.5	64.1	149.0	649.5 908.9	1993 °	Total des ventes	47 48
31.9 111.5	30.6 116.8	18.6 133.5	64.1	149.0	649.5 908.9	1993	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

gust

September October

TABLE J. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juille
			Millions o	f cubic metres	- millions o	ie mětres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	271.2 247.1	262.5 232.5	282. 229.
3	Flared (2)	1993 1992	1.9	1.7 1.3	3.3 1.4	3.4 1.6	3.1 1.9	3.5 1.6	3, 1,
5	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	32.1 28.3	27.1 23.6	26, 25.
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliors	de mětres cub	9 S		
7	Manitoba	1993 1992	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.
9	Saskatchewan	1993	4.5	4.1	4.6	4.6	4.0	3.9 3.9	4,
11	Alberta	1993 1992	650.6 645.6	599.2 615.3	693.9 628.7	622.6 623.4	638.7 599.3	552.3 630.6	675. 607.
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.7 21.6	24.4 19.7	15.3 14.1	26.4 24.1	25. 25.
15 16	Canada	1993 1992	685.3 675.1	630.3 643.0	725.5 655.0	651.8 647.8	658.1 618.0	582.8 658.9	704. 636.
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0.1	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.
19	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4	3.5 3.4	3.
21	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 333.2	270.1 313.3	308.7 238.1	354. 314.
23 24	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.5 15.4	9.7 11.4	16.6 13.3	16. 14.
25 26	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.9 352.5	283.3 328.5	328.9 254.9	374. 331.
	Ethane (before solvent fl	Lood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	=	-	-	-	=	-	
29 30	Saskatchewan	1993 1992	_	Ξ	-	-	-	Ξ	
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690. 594.
33 34	Brîtish Columbia	1993 1992	_	-	Ξ	=	min min	_	
35 36	Canada	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	ítrique				
37 38		1993 / 1992	_	-	-	-	-	-	
	Saskatchewan	1993 1992	=	-	-	-	-	-	
41 42	Alberta	1993 1992	512 698 496 203	471 461 452 218	545 006 516 868	561 024 470 699	512 564 442 564	500 465 439 788	586 58 489 46
43	British Columbia	1993	53 499			53 908 42 108	48 390 28 604	41 544 35 379	44 12 29 54
6	Canada	1993 1992	566 197 546 929	518 570 500 576	598 947 563 868	614 932 512 807	560 954	542 009 475 167	

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

ABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Det. Jan. à Det.			
llions of	cubic metres	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
288.3 257.5	272.9 280.0	288.6 268.7	289.4	283.0	2 853.4 2 608.4	1993 1992	Pertes (1)	1 2
3.5 1.6	3.4 1.6	3.1 1.6	1.7	1.9	30.5 16.1	1993 1992	Gaz brûlê (2)	3
27.2 26.8	26.6 26.9	26.2 23.7	29.6	37.1	311.3 270.9	1993 1992	Consommation (2)	5
ousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Propane	
0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	2.0 2.8	1993 1992	Manitoba	7 8
4.6 4.6	4.6 4.6	4.6 4.5	4.6	4.6	43.5 43.8	1993 1992	Saskatchewan	9
654.5 654.9	671.5 620.1	721.9 598.2	594.1	664.9	6 480.7 6 223.1	1993 1992	Alberta	11 12
25.2 24.4	28.4 26.1	28.1 30.0	25.4	23.8	256.3 232.7	1993 1992	Colombie-Britannique	13
684.5 684.2	704.7 651.1	754.8 633.0	624.4	693.6	6 782.5 6 502.4	1993 1992	Canada	15 16
							Butane	
0.1 0.1	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	1.0	1993 1992	Manitoba	17 18
3.9 3.9	3.9 3.9	3.9 4.0	4.1	3.6	36.9 38.0	1993 1992	Saskatchewan	19
340.2 290.2	373.5 280.9	356.5 323.6	317.0	322.0	3 273.8 3 087.3	1993 1992	Alberta	21
15.4 15.3	11.9 15.0	18.1 17.1	15.6	15.4	152.3 152.5	1993 1992	Colombie-Britannique	23 24
359.6 309.5	389.4 299.9	378.6 344.8	336.8	341.1	3 464.0 3 278.8	1993 1992	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
-	Ξ	-	_	_	-	1993 1992	Manitoba	27 28
1	-	Ξ	_	-	-	1993 1992	Saskatchewan	29
735.3 588.5	707.6 554.4	657.9 624.6	739.8	689.8	6 850.8 5 877.8	1993 1992	Alberta	31 32
Ξ	-	-	-	_	_	1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
735.3 588.5	707.6 554.4	657.9 624.6	739.8	689.8	6 850.8 5 877.8	1993 1992	Canada	35 36
ric tonnes	- Tonne métr	ique						
	_						Soufre	
_	-	-	-	-	-	1993 1992	Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	=	-	-	-	-	1993 1992	Saskatchewan	39 40
580 639 492 036	545 746 437 181	599 170 502 256	512 865	533 379	5 415 362 4 739 279	1993 1992	Alberta	41 42
50 911 44 898	47 899 45 405	53 928 48 408	51 626	53 555		1993 1992	Colombie-Britannique	43 44
631 550 536 934	593 645 482 586	653 098	564 491	EQC AT/	5 910 617	1993 1992	Canada	45 46

Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



ata Quality and Methodology

ata presented in this publication on the upply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from incormation provided by agencies or departments asponsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces reterritories within their respective juristictions. As a result, 100% of oil and gas roduction by conventional or other means, not the offshore or on land, is accounted for meadad on the disposition of natural gas are ompiled from a monthly survey of all natural as utilities in Canada.

ne response rate for this survey is 100% and a consequence no estimation is required and blues resulting from non-response is introuced in these data.

n order to ensure the accuracy and consistncy of these data, the results of this survey be reconciled with other Energy section suranys such as the monthly Refined Petroleum roducts (Cat. 45-004), the monthly Oil Piperea Transport (Cat. 55-001) and the monthly is Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms inter-provincial movements, imports, exerts, crude oil deliveries to refineries, ales and disposition of natural gas.

finitions

ude Oil

ude oil. A mixture mainly of pentanes and avier hydrocarbons that may be contaminated th sulphur compounds, that is recovered or recoverable at a well from an underground servoir and that is liquid at the conditions der which its volume is measured or estited, and includes all other hydrocarbon xtures so recovered or recoverable except w gas or condensate.

nthetic crude oil. A mixture mainly of ntanes and heavier hydrocarbons that may ntain sulphur compounds, that is derived om crude bitumen and that is liquid at the nditions under which its volume is measured astimated, and includes all other hydrocarn mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de le production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir sou terrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après la retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P.	AYMENT:			
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-158	(Chec	ck only one)				
Marketing Divi Publication Sa Statistics Cana Ottawa, Ontari Canada K1A 0	MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send co mation. A fax will be tru as an original order	nfir-	lease charg		VISA		asterCard
(Please print)			s	ignature			L	Expiry Date
Company			— □ P	ayment end	losed \$			
Department			Pi	lease make ch	neque or mo	ney order payat da - Publications		
Attention	Title							
Address				urchase Ord Please enclose		er Lili		
City	Provi	()						
Postal Code	Phone Please ensure that all information	Fax on is completed.	Ā	uthorized Si	gnature			
			Date of Issue		nual Subsc or Book Pr			
Catalogue Number	Title		or Indicate an "S" for subscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
						SUBTOTAL		
Note: Ca	italogue prices for U.S. and of	her countries are show	n in US dollar	S.		DISCOUNT (if applicable)		
SST Reg	gistration # R121491807				10	GST (7%)		
	or money order should be made General for Canada — Publicat					GRAND TOTA		
	n clients pay in Canadian funds n a US bank. Prices for US and				in US fund	ds PF	093	238





Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

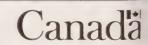
Statistique Canada

ENVOYEZ À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MOD	ALITÉS DE	PAIEME	NT:		
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-1584		ez une seule d	case)			
Division du marketing	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard De			euillez débi	ter mon co	mpte 🔲	VISA 🔲	MasterCard
Statistique Canada Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6	l'exterieur du Canada et des Etats-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne	Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé	·-	l° de carte				
(Veuillez écrire en caract	pas envoyer de confirmation eres d'imprimerie.)	mande originale	Ī	ignature			Date	d'expiration
Compagnie			P	aiement inc	lus			\$
Service						chèque ou mar a - Publications		ordre du
A l'attention de	Fonction	1						
Adresse				l° du bon d	e command	de		
Ville	Province	9		/euillez joindre				
Codo postal	() Téléphone	()						
Code postal Veuillez	vous assurer de remplir le bo	Télécopieur n au complet.	S	ignature de	la personne	autorisée		
			Édition demandée		nement and de la publi			
Numéro au catalogue Titre			ou Inscrire	Canada	États- Unis	Autres	Quantité	Total
			"A" pour les abonnements	\$	\$ US	\$ US		\$
1								
						-		
					,			
		 .			_			
Venilles						TOTAL		
donnés en dolla	ue les prix au catalogue rs américains.	pour les EU. et les	autres pays s	iont		RÉDUCTION		
► TPS N° R12149	91807					(s'il y a lieu)		
Le chéque ou ma	andat-poste doit être établ	li à l'ordre du			(Clients	canadiens se	eulement)	
	al du Canada — Publication				TO	OTAL GÉNÉR	RAL	
Les clients canadipaient le montant	diens paient en dollars car t total en dollars US tirés :	nadiens et ajoutent la l sur une banque améric	TPS de 7 %. L caine.	es clients à	l'étranger	PI	F 093	238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada



re you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistics Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing.

Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

hy purchase CEO?

As a subscriber, you'll be <u>directly connected</u> to Statistics Canada's economic analysts. Names and phone numbers of the experts who can help solve your particular research problem or find specialized data are listed with articles and features.

You'll also receive a complimentary copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement**. Sixty years of historical perspectives right at your fingertips – at <u>no additional cost</u>.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The Canadian Economic Observer (catalogue number 10-230) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

To order, write:

Statistics Canada Marketing Division Sales and Service Ottawa, Ontario, K1A 0T6

or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, l'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

ne seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter l'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La section de l'analyse contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, les problèmes, les tendances et les développements. L'aperçu statistique contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur* économique canadien vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

ourquoi acheter l'OEC?

En tant qu'abonné à l'OEC, vous êtes <u>directement relié</u> aux analystes économiques de Statistique Canada. Le nom et le numéro de téléphone des experts qui peuvent vous aider à résoudre vos problèmes particuliers de recherche ou trouver des données spécialisées sont cités dans les articles et les rubriques de l'OEC.

Vous recevrez également un exemplaire graruit du **Supplément statistique historique** annuel. Vous aurez ainsi devant vous soixante années de données rétrospectives et ce, <u>à titre gracieux</u>.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-230 au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada

Division du marketing Vente et service Ottawa (Ontario) K1A 0T6

ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication

Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?

ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le **Guide statistique de l'énergie** (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

November 1993

Catalogue 26-006 Mensuel

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1993





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Natifoundland Inhanden

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax Montreal	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725)	Regina Edmonton	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newloundland, Labrador,	
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba, Alberta and Northwest	
Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunica	tions	Device	for	the	
Hearing Imp	aired				1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto
Credit card only (973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

1-800-267-6677

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Terre-Neuve et Labrador,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax Montréal Ottawa Toronto Winnipeg	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725) (1-613-951-8116) (1-416-973-6586) (1-204-983-4020)	Regina Edmonton Calgary Vancouver	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027) (1-403-292-6717) (1-604-666-3691)
--	--	--	--

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

 Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard
 1-800-565-7192

 Québec
 1-800-361-2831

 Ontario
 1-800-263-1136

 Saskatchewan
 1-800-667-7164

 Manitoba, Alberta et Territoires du Nord-Ouest
 1-800-563-7828

 Colombie-Britannique et Yukon
 1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)

1-800-267-6677



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production

SIC 071

November 1993

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Novembre 1993

Publication autorisée par le ministre

© Ministre de l'Industrie, des Sciences

responsable de Statistique Canada

et de la Technologie, 1994

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

February 1994

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement

magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Février 1994

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis : 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays : 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

ighlights 5 Faits sai	illants 5
able	
I ab Acau	
and Equivalent, by Source, by Month de p	ovisionnement et utilisation étrole brut et hydrocarbures valents, par source, par mois
Canada 6 Cana	
Atlantic 8 Atla	ntique 8
Ontario 10 Onta	
	toba 12
	atchewan 14
Alberta 16 Albe	rta 16
British Columbia 18 Colo	mbie-Britannique 18
	itoires du Nord-Ouest 20
Foreign 22 Étra	nger 22
2. Supply and Disposition of Natural 2. Appr	ovisionnement et utilisation de
Gas, by Source, by Month	naturel, par source, par mois
Canada 24 Cana	
	eau-Brunswick et Québec 26
Ontario 28 Onta	
	atchewan 30
Alberta 32 Albe	
	mbie-Britannique 34
	itoires du Nord-Ouest 36
Yukon 38 Yuko	
Foreign 40 Étra	nger 40
	isation en recyclage, approvision-
	nt des produits des usines de
by Month, by Province 42 trai	tement, par mois, par province 42
Data Quality and Methodology 45 Qualité	des données et méthodologie 45
Definitions 65 Définit	ions &E

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

November 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1993 amounted to 8.8 million cubic metres compared to 8.5 million cubic metres in November 1992, an increase of 3.5%. Imported crude for the same period amounted to 3.4 million cubic metres an increase of 29.9% from November 1992.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.6 million cubic metres (62.1%) were sent to Canadian refineries and 4.6 million cubic metres (37.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.9% to 14.5 billion cubic metres over 14.1 billion cubic metres in November 1992. Marketable production for November amounted to 11.3 billion cubic metres, an increase of 7.5%.

The disposition of natural gas for November 1993 is as follows: 0.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.7 billion cubic metres exported; 5.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Novembre 1993

- En novembre 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8,8 millions de mètres cubes comparativement à 8,5 millions de mètres cubes en novembre 1992, soit une augmentation de 3,5%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 29,9%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1993 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (62,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,6 millions de mètres cubes (37,8%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,9% passant de 14,1 milliards de mètres cubes en novembre 1992 à 14,5 milliards de mètres cubes. En novembre 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,3 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 7,5%.
- Au cours du mois de novembre 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0,8 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,3 milliards mètres cubes ont été utilisé sur les chantiers et dans les usines de traite ment; 5,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février of cubic met	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	Ot copic met	.42 - WIIII01	2 48 1116 (183 6			
Supply:								
Domestic production:		1 987.8	1 870.5	2 072.1	1 922.2	2 082.7	2 095.7	2 177.0
1 Heavy 2	1993 1992	1 802.6	1 698.8	1 789.9	1 730.0	1 790.6	1 730.3	1 875.4
3 Light and medium 4	1993 1992	4 112.6 4 285.5	3 763.2 4 025.0	4 236.4 4 292.6	4 069.4 4 091.2	4 113.8 4 051.3	4 055.5 4 012.5	4 180.0
5 Synthetic 6	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306.: 1 190.
7 Crude bitumen 8	1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702. 657.
9 Total crude 10	199 3 1992	7 710.8 7 838.8	7 083.7 7 194.5	8 0 05.2 7 992.7	7 669.4 7 399.7	7 969.0 7 469. 5	8 180.1 7 511.2	8 367.0 8 043.
11 Condensate	1993 1992	23.8 18.9	22.6 17.6	25.3 18.1	22.4 17.1	20.2 17.2	20.3 16.3	21.1
13 Pentanes plus	1993 1992	685.5 671.3	625.1 628.9	702.3 653.3	667.5 633.2	643.4 609.0	670.4 550.5	724. 637.
15 Total net withdrawal	s 1993 1992	8 420.1 8 52 9.0	7 731.4 7 841.0	8 732.8 8 664.1	8 359.3 8 050.0	8 632.6 8 09 5 .7	8 870.8 8 078.0	9 113. 8 699.
17 Imports	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710. 2 444.
19 TOTAL SUPPLY 20		11 312.2 11 050.6	10 188.8 10 066.1	11 886.9 11 059.6	10 733.8 10 295.4	11 362.5 9 989.1	11 518.9 10 702.8	12 824. 11 143.
Disposition:								
21 To Refineries - Atla 22	ntic 1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 316.0 1 224.8	2 166. 976.
23 — Queb 24	ec 1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.8 992.3	1 252.5 1 322.3	1 600. 1 337.
25 — Onta 26	rio 1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 236.6 2 014.3	2 283. 2 011.
27 - Mani 28	toba 1993 1992	_	_	_	-	-	Ξ	
29 – Sask	atchewan 1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9 227.4	74.1 59.9	261. 268.
31 - Albe	rta 1993 1992	1 409.6 1 405.4	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 650.4 1 379.5	1 658. 1 636.
33 - Brit	ish Columbia 1993 1992	680.0 629.5	613.3 619.0	632.4 625.2	499.3 634.1	460.0 707. 9		488. 730.
35 - N.W.	Territories 1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	19.
37 Total to refineries 38	1993 1992		6 570.6 6 325.9	7 646.4 6 744.9	6 225.8 6 206.0	6 763.3 5 930.6		8 479. 6 975.
39 Export to the United		4 100.7 4 060.1		4 072.0 4 146.0	3 862.9 4 131.8	4 449.1 4 016.6	4 408.1 3 421.2	4 891. 4 283.
41 Export to other cour	1993 1992	,	29.9 151.9	=	34.1 68.0	=	34.2	
43 Total exports	1993 1992		3 768.0 3 878.7	4 072.0 4 146.0	3 897.0 4 199.8	4 449.1 4 016.6		4 891. 4 283.
45 Net inventory change		- 236.2 - 169.0	- 157.2 - 140.5	229.4 124.8	645.2 -27.6	158.2 -7.1	154.8 499.5	- 542. - 199.
47 Deliveries to other 48	purchasers 1993 1992	31.4 31.1	9.7 29.8	7.9 26.2	6.1 22.7	6.4 10.0	9.8 10.0	7. 7.
49 Losses and adjustmen 50		- 113.1 -14.7			-40.3 - 105.5	-14.5 39.0	-47.9 106.2	-11. 78.
51 TOTAL DISPOSITION 52		11 312.2 11 050.6	10 188.8 10 066.1	11 886.9 11 059.6	10 733.8 10 295.4	11 362. 5 9 989.1	11 518.9 10 702.8	12 824. 11 143.

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

ugust oût	September Septembre	Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to N			
housands of	cubic metre	s - milliers	de mětres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
2 255.8 1 918.4	1 950.6	2 058.0	1 961.3		22 434.3	1993	Production intérieure:	1
4 415.0	1 887.1 4 426.9	2 011.1 4 530.6	1 923.9	1 981.3	20 158.1	1992	Lőgor et médium	2
4 349.5	4 118.3	4 245.8	4 053.7	3 922.1	45 845.4	1992		4
1 272.3	970.8	1 308.2	1 306.5	1 200.5	12 577.3	1992	Synthétique	5 6
688.5	646.7 657.4	621.2 648.5	571.7 575.3	558.0	7 110.8 6 804.0	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
8 691.1 8 228.7	8 235.5 7 633.6	8 523.3 8 213.6	8 061.0 7 8 5 9.4	7 661.9	88 496.5 85 384.8	1993 °	Total pétrole brut	9 10
19.9 16.9	20.4	21.7 20.4	24.0 20.5	22.3	242.4 201.1	1993 1992	Condensat	11 12
723.4 644.2	681.9 610.4	734.8 664.7	756.2 664.6	678.6	7 615.0 6 967.4	1993	Pentanes plus	13 14
9 434.4 8 889.8	8 937.8 8 263.2	9 279.8 8 898.7	8 841.2 8 544.5	8 362.8	96 353.9 92 553.3	1993 °	Total prélèvements nets	15
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 957.1 2 135.4	3 439.0 2 646.2	3 160.7	31 568.2 26 602.6	1993 :	Importations	17
12 238.1 11 367.4	11 339.2 11 256.5	12 236.9 11 034.1	12 280.2 11 190.7	11 523.5	127 922.1 119 155.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19 20
							Utilisation:	
1 194.2 1 124.1	1 358.9 1 638.1	1 506.2 825.6	1 860.2 1 512.0	1 646.5	16 827.7 12 833.5		Aux raffineries - Atlantique	21
1 627.1	1 155.1	1 614.4	1 556.8 1 174.9		15 222.7	1992	- Québec	22
2 211.6	. 1 646.7	1 953.6	2 028.9	1 549.7	13 748.5 22 296.2	1992	- Ontario	24
2 287.0	2 014.0	1 991.3	2 037.0	1 978.5	22 092.6	1992	- Manitoba	26
289.8	261.8	275.7	245.0	-	2 716.9	1992		28
281.1	271.1	262.6	263.5	274.6	2 637.1	1992	~ Saskatchewan	29 30
1 696.4 1 612.7	1 575.6 1 306.9	1 638.8 1 483.8	1 537.3 1 348.0	1 223.6	16 517.5 15 477.8	1993 1992	- Alberta	31 32
485.8 687.1	458.1 610.9	364.5 698.7	376.7 615.6	595.3	5 506.9 7 178.9	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
19.9 10.4	15.9 11.4	15.4 9.3	15.9 8.2	4.2	107.1 123.0	1993 1992	- Territoires du NO.	. 35 36
7 524.8 7 432.1	6 472.1 7 232.0	7 368.6 6 659.7	7 620.8 6 959.2	7 272.4	79 195.0 74 091.4	1993 T 1992	Total livré aux raffineries	37 38
4 791.8 4 016.1	4 590.7 4 039.9	4 938.8 4 065.3	4 579.7 3 848.3	4 174.6	48 423.1 43 755.3	1993 E 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	66.4 106.3	112.2	130.4 682.9	1993 E 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 791.8 4 050.1	4 590.7 4 145.5	4 938.8 4 099.5	4 646.1 3 954.6	4 286.8	48 553.5 44 438.3	1993 E	Exportations totales	43 44
-2.1 -47.9	225.8	-23.7 140.1	- 118.3 287.8	- 177.6	333.8 316.4		Jariations nettes des stocks	45 46
9.2	13.2	6.1	8.4 35.5	23.0	115.6		ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-85.6 -75.1	37.4 12.7	-52.9 101.6	123.2		- 275.8		Pertes et rectifications	49
12 238.1 11 367.4	11 339.2 11 256.5	12 236.9 11 034.1	-46.4 12 280.2 11 190.7	118.9	85.7 127 922.1 119 155.9		OTAL DE L'UTILISATION	50 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	98		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy		1993	-		-	-	-	644	
2		1992	-	-		-		109.1	47.7
3 Light and medium 4		1993 1992	_	_	-	_	77.2	59.8	143. 111.
5 Synthetic		1993	_	-	-		-	_	
7 Crude bitumen		1993	_	_	_	_	100	_	
8		1992	-	-		-	-	-	
9 Total crude		1993 1992		. •	-		77.2	109.1 5 9.8	143. 111.
1 Condensate		1993		_	-	_	gan.	-	
2		1992	-	100	-	-	-	_	
3 Pentanes plus 4		1993 1992	_	_	_	-	_	-	
5 Total net withd	rawals	1993				:	77.2	109.1 59.8	143. 111.
16		1992	•		_		_	37.0	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
7 Imports 8		1993 1992	_	-	_	=	-	-	
9 TOTAL SUPPLY		1993 1992		•	:	:	77.2	109.1 59.8	143 111
Disposition:									
?1 To Refineries —	Atlantic	1993 1992	-		=	-	-	82.6	81
23	- Quebec	1993	-	_	-	-	-	-	
5 -	Ontario	1992	_	_	_	-	_	_	
26	Untario	1992	_		-	-	-	-	
	Manitoba	1993 1992			-	-	-	-	
	- Saskatchewan	1993		-	-	_	_	-	
50		1992	-	•	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	1993 1992	_	_	-	-	-	-	
	- British Columbia	1993	-	-		-	-	-	
	- N.W. Territories		_	_	_	_	_	_	
36	- 11.41. 10112101203	1992	_	_	-	-	-	-	
77 Total to refine	ries	1993 1992	-	:	:		•	82.6	81
59 Export to the U	Inited States	1993	_	_	_	_	_	79.7	79
0		1992	-	-	~	-	-	-	147
il Export to other i2	countries	1993		-	_	-	_	_	
3 Total exports		1993	:			-	:	79.7	79 147
5 Net inventory c	h2000	1992		•			77.2	-53.2	-17
6	ending wa	1992	-	_	-	-	-	59.8	-38
47 Deliveries to d	other purchasers	1993 1992		=	-	-	-		
49 Losses and adju	Istments	1993	_	_	_	_	-	_	
50		1992	-	-	-	-	-	-	2
51 TOTAL DISPOSITI 52	CON	1993 1992			-	•	77.2	109.1 59.8	14 3

ABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

### Production intérieures Production intérieures Production intér	ugust	September	October	November	December	Jan. to N	lov.		
1931 1932 1932 1932 1933 1933 1934 1935	bû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à N	lov.		
1931 1932 1932 1932 1933 1933 1934 1935	housands of	cubic metres	- milliors	de mêtres cub	9 \$				
187.5 170.1 182.0 123.5 353.6 1992 19								Approvisionnement:	
133.5 170.1 132.0 123.5 37.3 530.2 1392 Ligaer at médium 104.0 102.3 92.3 68.8 37.3 530.2 1392 Ligaer at médium 104.0 102.9 92.3 68.8 37.3 530.2 1392 Symthétique 105.5 170.1 132.0 123.5 088.6 1393 Total pétrols brut bitumineux 104.0 102.9 92.3 68.8 37.3 530.2 1392 104.0 102.9 92.3 68.8 37.3 530.2 1392 105.0 102.9 92.3 68.8 37.3 530.2 1392 105.0 102.9 92.3 64.8 37.3 530.2 1392 106.0 102.9 92.3 64.8 37.3 530.2 1392 107.1 132.0 123.5 938.6 1393 Total pétrols brut 108.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1393 Total pétrols brut 108.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1393 Total pétrols brut 108.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1393 Total pétrols brut 108.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1393 Total pétrols brut 108.6 170.7 132.0 123.5 938.6 1393 Total pétrols brut 109.0 102.9 92.3 68.8 37.3 530.2 1392 109.0 102.9 92.3 68.8 37.3 1392 1392 1392 109.0 102.9 92.3 68.8 37.3 1392 1392 1392 109.0 102.9 92.3 68.8 37.3 1393 1393 Aux reffineries — Atlantique 2 109.0 102.9 92.3 68.8 37.3 1393 1393 Aux reffineries — Atlantique 2 109.0 139.0 139.0 139.1 139.1 139.1 139.2 1								Production intérieure:	
181.5 170.1 132.0 123.5 173.2 1792 17			-	-	-				1
102.0 102.0 122.5 132.						938.6			2
183.5 170.1 132.0 123.8 938.6 1993 Total pétrole brut bitumineux 1932 1932 1932 1933 1933 1933 1933 1934	104.0	102.9	92.3	68.8	37.3	539.2			4
183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 Total pétrole brut 193.5 19	-	-	_	-	-	-			5 6
104.0 102.9 92.3 68.8 37.3 839.2 1992 Condensat 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	-			_	_	Ξ	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
1935 Condensat 1932 1932 1933 1934 1935 19					37 3		1993	Total pétrole brut	9
1932	_	-	-	-	07.0				10
1931.5 170.1 132.0 123.5 338.6 1993 TOTAL PPÉRÈVEMENTS 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1993 199	-	-	-	-	-		1992		12
104.0 102.9 92.3 68.8 37.3 539.2 1992 Cost plane transmission in the second of the sec	-	-	-	-	-	_			13 14
193.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL APPROVISIONNEHRTS 1704.0 102.9 92.3 68.8 37.3 539.2 1992 1992 1074 10					37.3		1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 104.0 102.9 92.3 68.8 37.3 539.2 1992 Utilisation: Utilisation: 81.5 95.5 133.4 13.1 487.3 1993 Aux raddinaries — Atlantique 2.5 2.5 1992 — Québec 2.5 2.5 1992 — Québec 2.5 2.5 1992 — Québec 2.5 2.5 1992 — Ontario 2.5 2.5 1992 — Ontario 2.5 2.5 1992 — Alberta 2.5 1992 — Alb	-								17
Utilisation: 102.9 92.3 68.8 37.3 539.2 1992 1992 20 1992 20 1992 20 1992 20 1993 20 20 20 20 20 20 20 2					-				18
81.5	104.0				37.3			TOTAL AFFRONTSTONNETIENTS	20
82.6								Utilisation:	
82.6	81.5				75.5			Aux raffineries - Atlantique	21
		-		-		_	1993	— Québec	23
1992	82.6	_		-	-			0-11-	24
	-	-		_	-	_		- Untario	26
	-	-	_	_				- Manitoba	27 28
	-	-	_	-	_	_		- Saskatchewan	29
	-	_		_		_		- Alberta	31
	-	_	_	-	-	~			32
81.5 95.5 133.4 13.1 487.3 1993 Total livré aux raffineries 37 82.6 - 78.6 40.7 75.5 201.9 1992 8xportation aux États-Unis 39 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	Ξ.	Ī	-	=	-	_		- Colombie-Britannique	33 34
82.6 - 78.6 40.7 75.5 201.9 1992 78.9 - 79.2 78.7 395.7 1993 Exportation aux États-Unis 39 40 - 295.6 1992 - 73.7 74.0 - 1993 Exportation dans d'autres pays 41 - 1992 78.9 - 79.2 78.7 395.7 1993 Exportations totales 43 - 1992 78.9 - 79.2 78.7 395.7 1993 Exportations totales 43 - 295.6 1992 23.1 74.6 -80.6 31.7 295.6 1992 23.1 74.6 -80.6 31.7 38.2 38.2 1992 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1992 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1992 1993 Pertes et rectifications 49 3.5 1992 183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51	_	_		_	_	_		- Territoires du NO	. 35 36
78.9					75.5			Total livré aux raffineries	37
- 73.7 74.0 - 295.6 1992 40 1993 Exportation dans d'autres pays 41 1992 42 78.9 - 79.2 78.7 395.7 1993 Exportations totales 43 - 73.7 74.0 - 295.6 1992 44 23.1 74.6 -80.6 31.7 55.6 1993 Variations nettes des stocks 45 23.3 30.0 -64.5 28.1 -38.2 1992 46 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1992 48 - 1993 Pertes et rectifications 49 - 1995 1992 50 183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51					/3.3			Exportation aux États-Unis	38
78.9 - 79.2 78.7 395.7 1993 Exportations totales 43 - 73.7 74.0 - 295.6 1992 44 44 44 44 45 45 45 45 45 45 45 45 45		73.7	74.0	-	~		1992		40
- 73.7 74.0 - 295.6 1992 44 23.1 74.6 -80.6 31.7 55.6 1993 Variations nettes des stocks 45 23.3 30.0 -64.5 28.1 -38.2 38.2 1992 46 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1992 48 1993 Pertes et rectifications 49 -1.9 -0.8 4.2 3.5 1992 50 183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	-	_	_	-	_		Exportation dans d'autres pays	41 42
23.3 30.0 -64.5 28.1 -38.2 38.2 1992 46 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1992 48 1993 Pertes et rectifications 49 -1.9 -0.8 4.2 3.5 1992 50 183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51								Exportations totales	43 44
1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1992 48 1993 Pertes et rectifications 49 -1.9 -0.8 4.2 3.5 1992 50 183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51								Variations nettes des stocks	45
1992 48 1993 Pertes et rectifications 49 -1.9 -0.8 4.2 3.5 1992 50 183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51	23.3	30.0	-64.5	28.1	-38.2	38.2		Liversiegns 3 disutes sebataurs	
-1.9 -0.8 4.2 3.5 1992 50 183.5 170.1 132.0 123.5 938.6 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	-	-	-		-		2430113 a 4 auti e2 avuatant2	48
				=	-			Pertes et rectifications	49 50
30,70 37,70 1776					37.7			TOTAL DE L'UTILISATION	51
			,				.,,,		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	b 9 S		
Supply:									
Domestic prod	uction:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	-	-	-	-		
3 Light and med	ium	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
5 Synthetic		1993 1992	-		- -	Ξ	-	-	
7 Crude bitumen		1993 1992	_	-	-	-	-	-	
9 Total orude		1993 1992	18.0 18.5	-17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
11 Condensate 12		1993 1992	-	=	-	Ī	_	-	
13 Pentanes plus 14		1993 1992	_	-	-	-	-	-	
15 Total net wit 16	hdrawals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.
17 Imports		1993 1992	-	-	-	-		-	
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1993 1992	_	-	-	-	-	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	-	-	-		_	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22. 17.
27 28	- Manitoba	1993 1992	_	-	-	-		_	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	-	-	:
31 32	- Alberta	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
33 34	- British Columbia	1993 1992	-	_	-	Ξ	_	-	
35 36	- N.W. Territories	1993	-	-	-	-	-	-	
37 Total to refi 38	neries	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9	20.6	21.8 17.4	22.
39 Export to the		1993	-	-	-	-	-	-	:
41 Export to oth		1993	=	-	-	-	-	-	
43 Total exports		1993 1992	:	:		:			
45 Net inventory 46		1993 1992	-	_	-		-	-	
47 Deliveries to 48	other purchasers	1993 1992		-		_	Ī	-	
49 Losses and ad	justments	1993 1992	-	_	=	_	=	-	
51 TOTAL DISPOSI	TION	199 3 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6	20.9	20.6	21.8	22.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.	

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

nousands of a	ubic metres -	- milliers de	metres cube	S				
							Approvisionnement:	
_	_	~	_				Production intérieure:	
-	one	-	-	-	_	1993 1992	Lourd	1 2
21.2 17.9	20.0 17.1	22.4	22.8 19.0	18.7	229.1 205.6	1993	Léger et médium	3
-	-	-	_		-		Synthétique	4
_	_	-	-	-	-	1992		5 6
_	-	~	_	-	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
21.2 17.9	20.0 17.1	22.4 22.1	22.8	18.7	229.1 205.6	1993 1992	Total pétrole brut	9
-	~	-	_	, , , ,	-		Condensat	10
-	-	~	-	-	_	1992		11
-	_	_	_	-	_	1993 1992	Pentanes plus	13 14
21.2	20.0	22.4	22.8 19.0	18.7	229.1	1993	Total prélèvements nets	15
-	_	-	-	10.7	205.6	1992		16
-	_	-	-	-	-	1992	Importations	17 18
21.2	20.0 17.1	22.4 22.1	22.8 19.0	18.7	229.1 205.6	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								LO
_	_	_					Utilisation:	
-	-	_	_	-	_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	_	-	_	_	-	1993 1992	- Québec	23
21.2	20.0	22.4	22.8		229.1	1993	- Ontario	24
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	205.6	1992		26
-		_	-	~	_	1993 1992	— Manītoba	27 28
-	_	_	_	_	-	1993 1992	- Saskatchewan	29
-	_	_	_		***	1993	- Alberta	30
_		•	-	-	-	1992		32
=		-	_	-	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	-	-	_	-	1993 1992	- Territoires du N0	
21.2	20.0	22.4	22.8		229.1		Total livré aux raffineries	36 37
17.9	17.1	22.1	19.0	18.7	205.6	1992		38
-	-		_	-	_	1993 E 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-		-	1993 E	Exportation dans d'autres pays	41
				-	-	1992	Exportations totales	42
•		-	•	•		1992	Depoi cactoris co catas	43 44
_	_	-	-	_	-	1993 U 1992	Jariations nettes des stocks	45 46
_	-	_	-		-		ivraisons à d'autres acheteurs	47
_	-	_	~	ate.	_	1992		48
660	-	-	-	-	_	1993 P	ertes et rectifications	49 50
21.2	20.0	22.4	22.8 19.0	18.7	229.1	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	-	9340 	Ξ	Ξ	***	-
3 Light and 4		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52.1 55.4
5 Synthetic 6		1993 1992	_	-	=	-	=	=	-
7 Crude bit 8		1993 1992			-		-	_	7
9 Total cru		1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53. 8 56. 1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52.1 55.4
11 Condensati		1993 1992	0.1	0.1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1
13 Pentanes 14		1993 1992	-		~	-	-	Ξ.	7
15 Total net 16		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53 .6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.2 55.5
17 Imports 18		1993 1992	-	-	Ξ	-	Ξ	_	7
19 TOTAL SUP 20		1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.2 55.5
Dispositi	on:								
21 To Refine 22		1993 1992		_		-	=	_	-
23 24		1993 1992	_	-	on on		Ξ	-	-
25 26		1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1	18.8 18.7	29.0	0.1 26.7
27 28		1993 1992	=		-	Ξ	Ī	=	-
29 30		1993 1992	_	-	_	-	-	Ξ	-
31 32		1993 1992	-	-		Ī	-	_	-
33 34	- British Columbia	1993 1992	-	_	_	Ξ	Ξ	_	-
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_		-	-	-	-	
37 Total to	refineries	1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1	18.8 18.7	29.0	0.1 26.7
39 Export to		1993 1992		37.2 26.2	20.9	23.3	21.8	34.2 16.5	32.0 26.2
41 Export to		1993 , 1992		-	-	=	-	-	-
43 Total exp	ports	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9	23.3 40.6	21.8	34.2 16.5	32.0 26.2
45 Net inven	ntory changes	1993 1992	5.3	9.8 4.5	4.3	14.3	12.3	16.5	20.4
47 Deliverie 48	es to other purchasers		-	_	=	=	_	=	
49 Losses an	nd adjustments	1993	-0.2 1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	-0.3 0.8	-0.4 1.5	-0.2 1.6	-0.3 1.6
		1993	54.4	48.6	53.9	51.4	52.5	50.5	52.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

				·				
						,	Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	_	-	_	_	-	1993 Lou	ırd	1
52.7	51.6	54.5	54.8	_	576.5	1992		2
54.5	52.0	56.3	54.2	54.2	602.2	1993 Leg 1992	ger et médium	3
-	_	-	_	-	_	1993 Syn 1992	thétique	5 6
_	-	_	_	_	-	1993 Pét 1992	role brut bitumineux	7
52.7 54.5	51.6 52.0	54.5 56.3	54.8 54.2	54.2	576.5 602.2		al pétrole brut	9
0.1	0.1	0.1	0.1		1.0	1993 Con	densat	11
_	_	0.2	0.2	0.1	1.3	1992		12
-	-	~	-	-		1993 Pen 1992	tanes plus	13 14
52.8 54.6	51.7 52.1	54.6 56.5	54.9 54.4	54.3	577.5 603.5	1993 Tat	al prélèvements nets	15 16
_	-	-	_	_	-		ortations	17
52.8	51.7	54.6	54.9		577.5	1992	AL APPROVISIONNEMENTS	18
54.6	52.1	56.5	54.4	54.3	603.5	1992	AL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						U+	tilisation:	
_		-	-		_		raffineries - Atlantique	24
_	_	-	-	-	-	1992	- McZantzque	21 22
-	-	_	-	-	-	1993 1992	- Québec	23 24
28.2 33.8	24.4 28.0	21.1 31.0	26.1	30.2	157.0 271.8	1993 1992	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	_	_	1993 1992	- Manitoba	27
-	_	_	_		_	1993	0	28
-	-	-	-	-	-	1992	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	_	-	1993 1992	- Alberta	31
-	-	-	~			1993	- Colombie-Britannique	32
_	-	-	-	-	-	1992	eezemete-bi ItaliiIdda	34
=	-	_	_	_	_	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
28.2 33.8	24.4 28.0	21.1 31.0	96 1	70.0	157.0	1993 Tota	l livré aux raffineries	37
27.9	26.9	37.5	26.1	30.2	271.8	1992		38
18.4	20.9	20.4	26.7	15.0	335.6 284.4	1993 Expoi	rtation aux États-Unis	39 40
-	_	-	-	-	-	1993 Expor	rtation dans d'autres pays	41 42
27.9 18.4	26.9 20.9	37.5 20.4	44.0 26.7	15.0	335.6 284.4	1993 Expar	tations totales	43
-3.1	0.3	-4.0	10.3		86.4		itions nettes des stocks	44
0.8	1.7	3.5	1.7	9.5	33.4	1992	Harras Anz ZEOCKZ	45 46
-	_	=	-	-	-	1993 Livra 1992	isons à d'autres achetours	47 48
1.6	0.1 1.5	1.6	0.6 -0.1	-0.4	-1.5 13.9	1993 Perte 1992	s et rectifications	49 50
52.8 54.6	51.7	54.6	54.9		577.5		DE L'UTILISATION	51
34.0	52.1	56.5	54.4	54.3	603.5	1992		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metre	s - millier	s de mêtres cu	pez		
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy 2	1993 1992	794.8 731.4	739.1 694.5	807.1 727.5	750.3 716.1	839.1 732.5	834.0 740.6	872.8 780.7
3 Light 4	1993 1992	375.4 352.9	347.5 340.5	381.7 353.9	354.1 340.0	384.1 355.1	376.4 344.2	3 95. 7 353.7
5 Synthetic 6	1993 1992	_	-	_	-	-	_	•
7 Crude bitumen 8	1993 1992	-	-	-			-	-
9 Total crude 10	1993 1992	1 170.2 1 084.3	1 086.6 1 03 5 .0	1 188.8 1 081.4	1 104.4 1 056.1	1 223.2 1 087.6	1 210.4 1 084.8	1 268.5 1 134.4
11 Condensate 12	1993 1992	-	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	***
13 Pentanes plus 14	1993 1992	2.4	2.6 2.6	2.8	2.6 2.6	2.4	2.6	2.6
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	1 172.6 1 086.8	1 089.2 1 037.6	1 191.6 1 084.2	1 107.0 1 058.7	1 225.6	1 213.0 1 087.4	1 271.1 1 137.0
17 Imports 18	1993 1992	-	-	_	-	-	Ξ	
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	1 172.6 1 086.8	1 089.2 1 037.6	1 191.6 1 084.2	1 107.0 1 058.7	1 225.6 1 090.0	1 213.0 1 087.4	1 271.1 1 137.0
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	_	-	-	-		_	-
23 — Quebec 24	1993 1992	-	-	-	0.6	Ξ	Ξ.	-
25 - Ontario 26	1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	247.7 369.1	78.1 195.2
27 — Manitoba 28	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
29 — Saskatchewan 30	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3 112.1	41.2 18.4	180.3 123.0
31 - Alberta 32	1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	38.3 18.1	22.7 26.5
33 — British Columbia 34	1993 1992		-	-	_		-	-
35 - N.W. Territories 36	1993 1992		Ξ		-	600 600	_	00
37 Total to refineries 38	1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	364.4 428.2		359.2 483.2		281.1 344.7
39 Export to the United States 40	1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	960.1 571.1	1 158.2 787.7
41 Export to other countries 42	1993 1992		Ī	-	-	-	_	
43 Total exports	1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5		1 158.2 787.7
		-28.0 -3.7		-29.7 -35.3	48.8 -5.0	11.0 -3.0	-9.1 76.7	-58.3 -39.4
47 Deliveries to other purchasers 48	1993 1992		-	-	_	-	_	-
49 Losses and adjustments 50	1993 1992	-70.6 5.9	-74.1 6.8	-39.4 24.3	-66.4 27.4	-65.3 29.3	-65.2 34.0	- 109.9 44.0
51 TOTAL DISPOSITION 52		1 172.6 1 086.8	1 089.2 1 037.6	1 191.6 1 084.2	1 107.0 1 058.7	1 225.6	1 213.0 1 087.4	1 271.1
	1992	1 086.8	1 037.6	1 084.2	1 058.7	1 090.0	1 087.4	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatchewan

December

Jan. to Nov.

	September	Uctober	November	December	Jan. to	Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Nov.		
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mètres cub	2 0				
							Approvisionnement:	
899.4	865.1	946.2	896.4		9 244.3	1992	Production intérieure:	
800.1	768.2	801.8	774.5	802.9	8 267.9	1992		1
410.4 359.3	401.2 338.1	425.3 389.9	456.5 370.8	376.0	4 308.3 3 898.4	1993 1992	Léger	3
_	_	_	_		_		Synthétique	5
_	_	_	_	_	-	1992		6
	-	-	-	-		1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 309.8	1 266.3 1 106.3	1 371.5 1 191.7	1 352.9 1 145.3	1 178.9	13 552.6 12 166.3	1993 1992	Total pétrole brut	9
-	-	-	-		_	1993	Condensat	11
2.4	2.5	2.3	2.3	-	-	1992		12
2.4	2.5	2.3	2.5	2.3	27.5 27.8	1993 1992	Pentanes plus	13 14
1 312.2 1 161.8	7 268.8 7 108.8	1 373.8 1 194.0	1 355.2 1 147.8	1 181.2	13 580.1 12 194.1	1993 1992	Total prélèvements nets	15
-	-	_	_		_		Importations	16
1 312.2	1 268.8	-	-	-	-	1992		17 18
1 161.8	1 108.8	1 373.8 1 194.0	1 355.2 1 147.8	1 181.2	13 580.1 12 194.1	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
-	_	_	_		-	4007	Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1992	Aux raffineries - Atlantique	21
_	-	_	_	0.3	0.6	1993 1992	- Québec	23 24
220.7 255.4	138.1 216.4	242.6	215.7		2 172.2	1993	- Ontario	25
_	210.4	297.2	241.3	234.2	2 903.5	1992		26
-	-	_	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
185.0 157.5	172.3 169.7	193.2 161.4	181.9 182.7	197.2	1 807.3 1 465.6	1993 1992	- Saskatchewan	29
19.4	16.3	23.6	16.1		223.9	1993	- Alberta	30
21.8	14.9	14.0	7.2	14.2	117.5	1992		32
-	-	-	=	-		1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	_	-	_	_	1993 1992	- Territoires du NO.	
425.1	326.7	459.4	413.7		4 204.0		Total livré aux raffineries	36 37
1 004.2	401.0	472.6	431.2	445.9	4 486.6	1992		38
728.8	928.9 734.6	1 066.0 726.4	1 037.2 768.6	844.5	10 280.3 7 587.3	1993 E 1992	exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-			-		exportation dans d'autres pays	41
1 004.2	928.9	1 066.0	1 037.2	-	10 280.3	1992 1003 F	exportations totales	42
728.8	734.6	726.4	768.6	844.5	7 587.3	1992	cardon cardons	43 44
-13.9 -23.8	66.1 36.1	-19.0 22.5	-25.9 -25.5	-30.0	-54.8 43.3	1993 V 1992	ariations nettes des stocks	45 46
-	-		-		-		ivraisons à d'autres acheteurs	47
- 103.2	-52.9	- 132.6	-69.8	-	- 049 4	1992		48
22.1	-62.9	-27.5	-26.5	-79.2	- 849.4 76.9	1993 P 1992	ertes et rectifications	49 50
1 312.2	1 268.8 1 108.8	1 373.8 1 194.0	7 355.2 1 147.8	1 181 2	13 580.1 12 194.1	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

August

September

October

November

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
11 2	110073	1993 1992	1 193.0 1 071.2	1 131.4	1 265.0 1 062.4	1 171.9 1 013.9	1 243.6 1 058.1	1 261.7 989.7	1 304.8
3	Ezgire dile mottem	1993 1992	3 345.8 3 515.7	3 071.0 3 296.4	3 456.6 3 521.1	3 332.2 3 352.6	3 275.8 3 309.5	3 176.6 3 208.7	3 261.5 3 434.0
5	O y ii c ii o c a o	1993 1992	979.2 1 237.7	873.2 947.7	1 039.5 1 267.9	1 020.1 934.0	1 144.9 983.8	1 312.3 1 158.4	1 306.3 1 190.0
7 8		1993 1992	631.2 513.0	576.8 523.0	657.2 642.3	657.7 644.5	627.6 643.8	716.6 610.0	702.5 657.7
9	Total orude	1993 1992	6 149.2 6 337.6	5 652.4 5 771.4	6 418.3 6 493.7	6 181.9 5 945.0	6 291.9 5 995.2	6 467.2 5 966.8	6 575.9 6 376.4
11	Condensate	1993 1992	21.0 16.3	20.2	23.0 15.6	19.9 14.4	17.8 14.6	17.9 13.8	19.2
13		1993 1992	649.7 638.3	594.2 598.5	667.2 622.4	632.2 603.0	618.3 578.8	638.3 526.0	691.7 610.0
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108. 5 7 131.7	6 834.0 6 562.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286.8 7 002.6
17 18	Imports	1993 1992	-		_		-	-	Ī
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	6 819.9 6 992.2	6 266.8 6 385.0	7 108.5 7 131.7	6 834.0 6 5 62.4	6 928.0 6 588.6	7 123.4 6 506.6	7 286.8 7 002.6
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	65.5	-	54.8	54.8	-	-	-
23 24	- Quebec	1993 1992		-	-	3.4	92.7	60.4	47.5
25 26	- Ontario	1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 458.0 1 311.2	1 620.6 1 405.7	2 012.0 1 518.0
27 28	- Manitoba	1993 1992		-	-	-	-	-	
29 30		1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8	103.5	116.6 115.3	32.9 41.5	81.6 145.7
31	- Alberta	1993	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 053.3 1 225.6	1 329.4 1 217.3	1 564.5 1 322.4	1 580.7 1 569.3
33 34		1993 1992	504.0 442.8	433.7 479.6	471.8 439.8	379.5 435.7	359.1 537.5	322.5 464.2	341.4 517.1
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	-	-	-		-	_	Ī
			3 749.0 3 679.5			3 196.8 3 206.9	3 355.8	3 600.9 3 233.8	4 063.6 3 750.1
39 40	Export to the United States	1993	3 279.8 3 317.8	2. 971.4 3 047.9	3 154.8 3 430.2	2 979.7 3 401.6	3 449.4 3 405.2	3 2B6.6 2 821.3	3 570.0 3 321.4
41		1993	148.8	29.9 151.9		34.1 68.0	_	34.2	-
	Total exports	1993		3 001.3	3 154.8	3 013.8	3 449.4		
	Net inventory changes	1993	- 210.7 - 175.6		228.8				
47 48	Deliveries to other purchasers						6.4		
				79.6 -30.5					
	TOTAL DISPOSITION					6 834.0 6 562.4			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

August	September	October	Manual					
Août	Septembre	Octobre	November	December	Jan. to			
			Novembre	Décembre	Jan. à I	Nov.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 356.4 1 118.3	1 085.5 1 118.9	1 111.8 1 209.3	1 064.9 1 149.4	1 178.4	13 190.0 11 890.2	1993 1992	Lourd	1 2
3 379.8 3 451.7	3 439.7 3 267.6	3 569.3 3 351.5	3 327.0 3 229.4	3 165.9	36 635.7 36 938.2	1993 1992	Léger et médium	3
1 319.1 1 272.3	1 211.3 970.8	1 313.5 1 308.2	1 208.0 1 306.5	1 200.5	12 727.4 12 577.3	1993 1992	Synthétique	5
701.2 688.5	646.7 657.4	621.2 648.5	571.7 575.3	558.0	7 110.8 6 804.0	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 756.5 6 530.8	6 383.2 6 014.7	6 615.8 6 517.5	6 171.6 6 260.6	6 102.8	69 663.9 68 209.7	1993 1992	Total pétrole brut	9
18.6 15.7	18.4 17.1	19.7 18.2	20.1 17.8	19.7	215.8 174.8	1993 1992	Condensat	11
689.9 614.4	648.5 581.0	701.2 632.1	724.8 630.2	645.0	7 256.0 6 634.7	1993 1992	Pentanes plus	13
7 465.0 7 160.9	7 050.1 6 612.8	7 336.7 7 167.8	6 916.5 6 908.6	6 767.5	77 135.7 75 019.2	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	=	-	Ξ	-		1993 1992	Importations	17
7 465.0 7 160.9	7 050.1 6 612.8	7 336.7 7 167.8	6 916.5 6 908.6	6 767.5	77 135.7 75 019.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
Ξ	=	-		_	175.1	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21
51.8	34.2	30.1	44.7	_	365.2	1993 1992	- Québec	23
1 679.3 1 819.4	1 308.4 1 633.2	1 547.5 1 522.3	1 591.7 1 641.2	1 579.4	17 839.2 17 132.3	1993 1992	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	-		eth	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
104.8 123.6	89.5 101.4	82.5 101.2	63.1 80.8	77.4	909.6 1 171.5	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 613.4 1 545.6	1 498.0 1 256.4	1 554.4 1 424.1	1 482.0 1 288.2	1 156.0	15 706.8 14 862.5	1993 1992	- Alberta	31 32
340.4 506.0	293.0 434.3	254.8 502.5	229.0 460.1	425.6	3 929.2 5 219.6	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	Ξ	-	_	~	-	1993 1992	- Territoires du NO.	35 36
3 789.7 3 994.6	3 223.1 3 425.3	3 469.3 3 550.1	3 410.5 3 470.3	3 238.4	38 925.1 38 385.9	1993 °	Total livré aux raffineries	37 38
	3 603.1 3 199.9	3 681.3 3 238.8	3 375.4 3 049.0	3 305.1	36 985.5 35 502.0	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	66.4 106.3	112.2	130.4 682.9	1993 E 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
3 634.0 3 302.9	3 603.1 3 305.5	3 681.3 3 273.0	3 441.8 3 155.3	3 417.3	37 115.9 36 185.0	1993 E 1992	Exportations totales	43 44
-42.0 -52.3	99.5 - 207.1	14.0 183.0	-86.6 265.7	- 109.5	215.3 172.6	1993 V 1992	Variations nettes des stocks	45 46
9.2 8.2	13.2	6.1 33.2	8.4 35.5	23.0	115.6 224.1	1993 L 1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
74.1 -92.5	111.2 78.7	166.0 128.5	142.4 -18.2	198.3	763.8 51.6	1993 P 1992	Pertes et rectifications	49 50
7 465.0 7 160.9	7 050.1 6 612.8	7 336.7 7 167.8	6 916.5 6 908.6	6 767.5	77 135.7 75 019.2	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	bes		
Supply:									
Domestic produ	otion:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	-		-	_	-	
3 Light and medi	um	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172.
5 Synthetic		1993 1992	Ī	-	-		Ξ	-	
7 Crude bitumen		1993 1992	-	-	-	-	-		
9 Total crude		1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	155.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172. 176.
11 Condensate		1993 1992	2.7	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.5
13 Pentanes plus		1993 1992	31.0 28.1	26.0 25.4	30.0 25.7	30.5 25.3	20.2	26.9 19.3	27.0
15 Total net with	drawals	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176. 5 197.3	190.2 189.7	202.8
17 Imports		1993 1992		-	-	_	-	=	
19 TOTAL SUPPLY 20		1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	202.8
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1993 1992		-	-	_	Ī		
23 24	- Quebec	1993 1992		-	-		=	-	
25 26	- Ontario	1993 1992	-	-	-	=	-	_	
27 28	- Manitoba	1993 1992	-	-	-			-	
29	- Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	-		
31 32	- Alberta	1993 1992	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1 46.7	49.8 49.5	39.8 43.3	47.6 39.0	55.1 40.5
33 34	- British Columbia	1993 1992			129.5 143.5	78.7 159.9	77.9 136.3	89.9 117.8	114.7 172.8
35 36	- N.W. Territories		-	_	_	-	-	-	
37 Total to refin		1993 1992	204.0		181.6 190.2	128.5 209.4	117.7 179.6	137.5 156.8	169.8 213.1
39 Export to the	United States	1993 1992	5.6	. 4.4	22.9	61.7	57.2	47.5 12.3	51.8
41 Export to othe		1993 1992	, <u>-</u>	-	Ξ	=	_	_	
43 Total exports		1993 1992	5.6	4.4 23.7	22.9	61.7	57.2	47.5 12.3	51.8
45 Net inventory 46		1993 1992	-2.6 7.0		26.2 -8.7	-1.8 -30.0	-2.6 23.3	5.6 19.9	-18.0 -20.2
47 Deliveries to 48	other purchasers	1993 1992	-	-	_	-	-	-	
49 Losses and adj 50		1993 1992	-6.8 2.3		-6.0 -1.5	-0.3 5.8		-0.4 0.7	-0.8 8.4
51 TOTAL DISPOSIT	ION	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	202.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

housands of	cubic metres	- milliers de	metres cubes	2				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	_	-	-	-	-	1993 1992	Lourd	1 2
176.0 171.9	164.0 157.4	174.1 173.3	184.8 170.7	167.0	1 835.6 1 865.8	1993 1992	Léger et médium	3
_	-	-	-	-	_	1993 1992	Synthétique	5
_	_	_	-	_	_	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7
176.0 171.9	164.0 157.4	174.1 173.3	184.8 170.7	167.0	1 835.6 1 865.8	1993 1992	Total pétrole brut	9
1.2	1.9	1.9	3.8 2.5	2.5	25.6 25.0	1993	Condensat	11
28.3 24.6	28.5 24.5	28.9 27.9	26.7 29.5	29.0	304.6 277.7	1993 1992	Pentanes plus	12
205.5 197.6	194.4 183.9	204.9 203.2	215.3 202.7	198.5	2 165.8 2 168.5		Total prélèvements nets	15
-		-	-	_	_	1993	Importations	16 17
20 5.5 197.6	194.4	204.9 203.2	215.3 202.7	198.5	2 165.8 2 168.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
			2021	170.3	2 168.5	1992		20
_							Utilisation:	
-	-	=		-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	Ξ.	-	-	-	=	1993 19 9 2	- Québec	23 24
-		-	elenia elenia	-	Ξ	1993 1992	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
~	_	-	_	-	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
63.6 45.3	61.3 35.6	60.8 45.7	39.2 52.6	53.4	586.8 497.8	1993 1992	- Alberta	31 32
104.7	126.8 137.3	81.5 156.6	109.4 119.0	144.5	1 200.2 1 535.3	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	=	_	-	-	-	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
168.3 190.6	188.1 172.9	142.3 202.3	148.6 171.6	197.9	1 787.0 2 033.1	1993 1 1992	otal livré aux raffineries	37 38
46.8	31.8 10.8	74.8 5.7	44.4 4.0	10.0	426.0 86.0	1993 E 1992	exportation aux États-Unis	39 40
-	-	Ξ	_	-	_	1993 E	xportation dans d'autres pays	41
46.8	31.8 10.8	74.8 5.7	44.4	10.0	426.0 86.0	1993 E 1992	xportations totales	43 44
3.3 6.4	23.7	3.5 -9.4	15.1 20.4	-15.5	37.6 20.9	1993 V 1992	ariations nettes des stocks	45 46
Ī	Ξ	-	Ξ	-	=	1993 L 1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-12.9 0.6	-49.2 -0.3	-15.7 4.6	7.2 6.7	6.1	-84.8 28.5	1993 P 1992	ertes et rectifications	49
205.5	194.4 183.9	204.9	215.3 202.7	198.5			DTAL DE L'UTILISATION	51 52
								36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
-			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	_	-	o-	_	_	-	
3	Light and medium	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.3
	Synthetic	1993 1992	_		-	-	_	_	
7	0.000	1993	-	_	_	=	me me	-	
9	Total crude	1993	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 1 5 9.8	132.3
	Condensate	1993	_	-	-	_	-	-	
	Pentanes plus	1993	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2.6
15	Total net withdrawals	1993	155.0	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9
	Imports	1992	167.1	-	-	_	-	-	-
	TOTAL SUPPLY	1992 1993	155.0	123.6	155.4	157.9	152.2	162.8	134.9
20		1992	167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6
	Disposition:	4007							
22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	-	-	=	_	-		_
23		1993 1992	_	_	-	_		_	
25		1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8 112.2	123.9 115.4	98.0 123.3
27		1993 1992	-	_	_		_	_	
2 9 3 0		1993 1992	_		_	_	-	-	
3 1 3 2		1993 1992	-		100 100	_	-		
33 34		1993 1992	36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	41.1	23.0 34.1	35.6 38.5	32.7 41.1
35 36		1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	19.0
37 38	Total to refineries	1993 1992	161.1 181.1	127.5 165.4	160.4 177.0	164.6 165.6	161.3 155.9	176.0 164.3	149.7 178.2
3 9 4 0	Export to the United States	1993 1992	***		-	-	_	-	-
41 42		1993 1992	, _	-	_	-	-	-	-
43 44	Total exports	1993	:						
45		1993	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	-1.0 4.4	-0.9 1.7
	Deliveries to other purchasers	1993	-1.7	-	_	-	-		•
	Losses and adjustments	1993	-4.9	-3.2	-4.8	-4.9	-4.4	-12.2	-13.9
51	TOTAL DISPOSITION	1992 1993	-12.3 1 55.0	-11.2 123.6	-5.9 155.4	-5.0 157.9	-6.0 152.2	-6.3 162.8	-6.3
52		1992	167.1	155.1	169.7	164.7	146.0	162.4	173.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.
thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cube	<	

housands of	cubic metres	- milliers de	e mětres cube:	s				
							Approvisionnement:	
_	_						Production intérieure:	
-	-	_	-	-	-	1993 1992	Lourd	1 2
191.4 190.2	180.3 183.2	153.0 160.4	150.6 140.8	103.0	1 700.2 1 796.0	1993 1992	Léger et médium	3
	_	-	_	-	-	1993 1992	Synthétique	5
Ξ	-	-	-	~		1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.4 190.2	180.3 183.2	153.0 160.4	150.6 140.8	103.0	1 700.2 1 796.0	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
-	-	~	_	-	-	1993 1992	Condensat	11 12
2.8	2.4	2.4	2.4	2.3	26.9 27.2	1993 1992	Pentanes plus	13 14
194.2 193.0	182.7 185.6	155.4 162.8	153.0 143.2	105.3	1 727.1 1 823.2	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	Ξ		-	-	_	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
194.2	182.7 18 5 .6	155.4 162.8	153.0 143.2	105.3	1 727.1 1 823.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	=	_	-	-	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
24.4 24.3	23.8	Ξ	-	-	48.2 48.7	1993 1992	- Québec	23 24
129.8	114.9 119.3	120.0 118.7	118.9 109.4	75.7	1 304.5 1 308.2	1993 1992	- Ontario	25 26
-	<u> </u>	=	_	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
-		_	-	-	Ē	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
40.7	38.3	28.2	38.3	-		1993 1992	- Alberta	31 32
35.8 19.9	39.3	39.6	36.5	25.2	377.5 424.0	1993	- Colombie-Britannique	34
10.4	11.4	9.3	8.2 173.1	4.2	107.1 123.0 1 837.3	1993 1992	- Territoires du NO	36
200.3	194.4	167.6	154.1	105.1	1 903.9	1992	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	·-	-	-		1992	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	-	-	-	-	1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
0.1	1.9	4.2	-4.7	-	-9.0	1992	Pariations nettes des stocks	43
-3.1	-4.8	4.5	-2.6	5.4	-1.9	1992	ivraisons à d'autres acheteurs	45 46 47
-13.0	-12.1	-12.4	-15.4	-	- 101.2	1992	ertes et rectifications	48
-4.2 194.2	-4.0 182.7	-9.3 155.4	-8.3 1 53.0	-5.2	-78.8 1 727. 1	1992	OTAL DE L'UTILISATION	50 51
193.0	185.6	162.8	143.2	105.3	1 823.2	1992	one be conteined	51

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1992 - 1993, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres cu	abes		
	Supply:								
	Demestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992		-	-	enta eno	_	_	-
3	Light and medium	1993 1992		_		_	_	-	
5	Synthetic	1993 1992	100 200	ent-	-	Ξ	=	-	:
7	Crude bitumen	1993	-	-		-	-	-	
	Total crude	1993 1992	:			:	:	:	:
	Condensate	1993 1992	-	-	-	-	-	_	-
12	Pentanes plus	1993	_	_	_	_	-	_	
14		1992	_		-	-	-	-	-
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	:	-	:	•		:	:
17 18	Imports	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.5 2 444.3
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.9 2 444.3
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 233.4 1 224.8	2 085.7 976.5
23	- Quebec	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 189.9 1 104.8	874.1 992.3	1 192.1 1 322.3	1 552.2 1 337.5
25 26	Ontario	1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1 13.4	10.3	9.9	222.6	73.0 129.9
27	- Manitoba	1993 1992	_	_	_	_	-	_	
29 30	- Saskatchewan	1993 1992	=	com-	-	_	_	-	:
31 32	- Alberta	1993 1992	-	_	_	-	-	-	
33	- British Columbia	1993 1992	_	Ξ	=	_	Ξ	_	:
35 36	- N.W. Territories	1993	_	-	epot .	-	dea	-	
	Total to refineries	1993 1992	2 892.1	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.5 2 444.3
39		1993	-	_	-	-	~	-	-
		1992 1993 1992	, -	-	-	-	-	-	
13 14	Total exports	1993 1992	:		:	:	:		4
45	Net inventory changes	1993 1992	1.0	0.2	0.4	0.2	0.1	0.1	11.0
97 98	Deliveries to other purchasers	1993 1992		Ξ		-	_	_	
59 50	Losses and adjustments	1993 1992	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-0.1 -2.0	-11.0 -1.3
	TOTAL DISPOSITION	1993	2 892.1	2 457.4	3 154.1	2 374.5	2 729.9	2 648.1	3 710.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.
thousands of	E cubic motor	o - millions			

### Approvisionmemont: **Production inférieures** **Prod	thousands of	cubic metres	- milliers d	le mètres cube	IS .	van. a l	NOV .		
Production intérieures								Approvicionnement	
1997 1997									
1995 Ligar at middlum	-	-	-	∞		-		Lourd	1
1992 Synthétique 5 1993 Synthétique 5 1993 Synthétique 7	_	_		_	-	_			2
1993 Patrole brut bitumineux 6 1993 Patrole brut bitumineux 7 1992 1992 1992 1992 1993 199	-		-	-	~	-			
1993 Pétrole brut bitusineux 7 1993 Total pétrole brut 1994 1995 1995 1995 1996 1996 1997	-	_	_	-	_	_			
1993 Total pétrole brut 9 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1992 1993	-	-	-	-			1993	Pétrole brut bitumineux	
100 1995 1	-				-				
1 10 1 261.4 1 372.8 1 871.1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		•	•	*		-	1992	legal begins blut	-
1992 1992 1993 1994 1995	=	-	_	_	-	-			
1993 Total prélèvements nets 15 16 18 1992 1993 1994 1995 199	~	_	-	-	_	-	1993	Pentanes plus	
1802.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 31 568.2 1993 Importations 170 2 607.6 2 933.3 2 135.4 2 646.2 3 160.7 26 602.6 1992 Importations 171 2 602.6 1992 1993 Importations 171 2 602.6 1992 1993 Importations 172 2 602.6 1993 Importations 172								Total prélèvements nets	
2 603.7 2 401.4 2 995.3 2 135.4 2 406.2 3 160.7 26 602.6 1992 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 17 26 602.6 1992 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 26 602.6 1992 TOTAL DEL'UTILISATION 51 26 602.7 1992 TOTAL DEL'UTILIS			2 957 4	7 /70 0	œ		1992		
Utilisation: 1 112, 1 1 263, 4 1 372, 8 1 1 1 1 1 1 1 1 1	2 477.6	2 993.3			3 160.7			Importations	
1 112.7					3 160.7			TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
1 1638.1 747.0 1 471.3 1 571.0 12 714.2 1939 1739 1739 1739 1739 1739 1739 1739								Utilisation:	
1 550.9 1 097.1 1 584.3 1 512.1 1 549.4 14 808.7 1993 — Québec 23 1 322.8 1 335.2 1 388.4 1 174.9 1 549.4 13 617.2 1992 — Québec 23 1 388.4 1 174.9 1 549.4 13 617.2 1992 — Québec 23 1 30.7 40.9 — 79.8 40.3 594.2 1993 — Ontario 25 26 271.2 1992 — Manitoba 27 28 271.2 1992 — Manitoba 27 28 28 271.2 1993 — Manitoba 27 28 28 271.2 1993 — Alberta 31 28 28 28 28 28 28 28 28 28 28 28 28 28					1 521.0			Aux raffineries - Atlantique	
140.1 40.9 - 79.8 40.3 594.2 1993 - Ontario 25 30.7 40.9 - 79.8 40.3 594.2 1993 - Ontario 25 30.7 1993 - Manitoba 27 28 1993 - Manitoba 27 28 1993 - Alberta 31 30 1993 - Alberta 31 30 1993 - Colombie-Britannique 33 32 1993 - Territoires du NO. 35 32 1993 - Territoires du NO. 35 36 2803.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 31 568.2 1993 Total livré aux raffineries 37 2477.6 2 993.3 2 135.4 2 646.2 3 160.7 26 602.6 1992 38 1993 Exportation aux États-Unis 39 40 30.4 -60.3 58.2 -58.2 -78.2 1993 Exportation dans d'autres pays 41 30.8 -0.5 0.5 0.7 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 45 46 30.8 -0.5 0.5 -8.2 58.2 -78.2 1993 Divraisons à d'autres acheteurs 47 48				1 512.1				— Quábec	
30.7 - 40.3 271.2 1993 - Ontario 25 26 271.2 1992 - Ontario 25 26 271.2 1993 - Ontario 25 26 271.2 1993 - Hanitoba 27 28 271.2 1993 - Saskatchevan 29 1992 - Saskatchevan 29 1992 - Alberta 31 1992 - Alberta 31 1992 - Olombie-Britannique 33 27 1992 - Colombie-Britannique 33 34 1992 - Territoires du N0. 35 36 28 33.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 3 160.7 26 602.6 1993 Total livré aux raffineriss 37 38 2 477.6 2 993.3 2 135.4 2 646.2 3 160.7 26 602.6 1993 Exportation aux États-Unis 39 40 1992 - 1993 Exportation dans d'autres pays 41 1992 - 1993 Exportation strales 43 1992 - 1993 Variations nettes des stocks 45 0.8 -0.5 0.5 0.5 - 0.7 9.9 1992 Variations nettes des stocks 45 0.8 -0.5 0.5 -5.5 - 0.7 9.9 1992 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 48 1992 1992 1992 1993 1993 Pertes et rectifications 59 1992 1993 1993 Pertes et rectifications 59 1993 1993 1993 101AL DE L'UTILISATION 51 1993 1993 101AL DE L'UTILISATION 51					1 549.4				
- 1992					40.3			- Ontario	
	Ξ.	_	_	_	**			- Manitoba	
1992	-	-	-	-		-		- Saskatchewan	
- 1992 32 - 1993 - Colombie-Britannique 33 - 1992 - 1993 - Territoires du N0. 35 - 1992 - 1993 - Territoires du N0. 35 - 1993 Total livré aux raffineries 37 - 1993 Exportation aux États-Unis 39 - 1993 Exportation dans d'autres pays 41 - 1993 Exportation dans d'autres pays 41 - 1993 Exportations totales 43 - 1993 Exportations totales 43 - 1993 Exportations nettes des stocks 45 - 1992 - 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 49 - 1993 Livraison	_	-	_	_	-	_		Albanda	
- 1992 - Territoires du N0. 35 2 803.7	-	-	-	-	-	-		- MIDGLES	
2 803.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 31 568.2 1993 Total livré aux raffineries 37 38 - 1992	_	-	_	-	-	-		- Colombie-Britannique	
2 803.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 2 646.2 3 160.7 26 602.6 1992 Total livré aux raffineries 37 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38	Ξ	-	-	-	_	-		- Territoires du NO.	
	2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 957.1 2 135.4	3 439.0 2 646.2		31 568.2 26 602.6		Total livré aux raffineries	37
- 1993 Exportation dans d'autres pays 41 - 1992 Exportation totales 43 - 1992 Exportations totales 43 - 1992 Exportations totales 43 - 1992 Exportations nettes des stocks 45 - 1993 Livraisons a d'autres acheteurs 47 - 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1992 Exportations nettes des stocks 45 - 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1993 Exportations nettes des stocks 45 - 1993 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1993 Exportations nettes des stocks 45 - 1993 Exportations ne	-	-	_	-		-	1993 1	Exportation aux États-Unis	
- 1992 42 - 1993 Exportations totales 43 - 1992 44 30.4	_	_		-	_			Exportation dans distance page	
30.4 -40.3 58.2 -58.2 2.7 1993 Variations nettes des stocks 45 0.8 -0.5 0.5 - 0.7 9.9 1992 46		-			-		1992		
0.8 -0.5 0.5 - 0.7 9.9 1992 46 1993 Livraisons â d'autres acheteurs 47 1992 48 -30.4 40.3 -58.2 58.2 -2.7 1993 Pertes et rectifications 49 -0.8 0.5 -0.5 - 0.7 -9.9 1992 50 2 803.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 31 568.2 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51	:	:						Exportations totales	
					0.7		1993 V 1992		
-30.4 40.3 -58.2 58.2 -2.7 1993 Pertes et rectifications 49 -0.8 0.5 -0.50.7 -9.9 1992 50 2 803.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 31 568.2 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51	Ξ				_	-		ivraisons à d'autres acheteurs	
2 803.7 2 401.4 2 957.1 3 439.0 31 568.2 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 51					-0.7	-2.7 -9.9		Pertes et rectifications	49
			2 957.1 2 135.4	7 679 0		73 540 0	1993 T	OTAL DE L'UTILISATION	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply: 1 Gross new production	1993	14 547.0	13 506.8	14 910.6	14 431.1	13 419.6	13 281.1	14 219.4
2		13 498.9	12 926.8	13 401.8	12 920.5	12 863.8	11 723.7	12 364.2
3 Net new production	1993	14 359.6	13 316.5	14 711.5	14 243.6	13 215.0	13 078.6	14 019.9
4	1992	13 270.5	12 716.3	13 199.4	12 723.5	12 550.1	11 516.6	12 136.4
5 Net withdrawals	1993	13 451.4	12 462.3	13 654.5	13 009.7	11 834.3	11 888.5	12 668.1
6	1992	12 203.7	11 736.8	12 132.9	11 716.6	11 549.8	10 638.5	10 999.6
7 Less - Field uses	1993	415.4	395.2	419.0	424.4	380.1	272.6	497.7
8	1992	380.5	343.5	372.9	364.8	363.2	329.7	310.0
9 - Shrinkage (1)	1993	1 324.4	1 206.1	1 371.9	1 371.5	1 274.5	1 221.7	1 405.9
10	1992	1 354.9	1 272.9	1 361.0	1 287.0	1 188.1	1 160.3	1 264.9
11 - Plant use (2)	1993	464.9	412.3	421.8	395.6	361.4	326.0	386.0
	1992	426.2	414.0	559.7	449.7	383.9	371.5	428.1
13 — Adjustment	1993	310.1	-7.0	103.0	-97.8	- 137.3	109.2	- 144.8
14	1992	94.5	134.8	-85.8	-21.8	43.2	31.9	24.2
15 Total marketable gas	1993	10 936.6	10 455.7	11 338.8	10 916.0	9 955.6	9 9 5 9.0	10 523.3
16	1992	9 947.6	9 571.6	9 925.1	9 636.9	9 571.4	8 74 5 .1	8 972.4
17 Imports	1993	102.5	119.9	171.6	65.1	42.0	42.2	60.1
18	1992	72.3	99.0	271.3	120.9	102.4	132.3	148.2
19 Other receipts 20	1993 1992	20.6 13.5	18.6 8.4	20.6	20.0 13.2	23.5	22.8	23.6
21 TOTAL NET SUPPLY	1993	11 059.7	10 594.2	11 531.0	11 001.1	9 997.6	10 001.2	10 583.4
22	1992	10 033.4	9 679.0	10 205.2	9 771.0	9 697.3	8 900.2	9 144.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation		-2 523.2	-1 904.0	-1 030.2	440.9	1 339.5	1 432.4	1 776.4
24		-1 708.4	-1 756.4	- 900.3	- 262.9	776.7	1 111.3	1 460.5
25 Line loss, fuel and pack change	1993	623.2	506.8	412.2	345.4	364.8	374.2	430.8
26	1992	466.8	400.1	279.9	189.2	304.2	368.4	202.1
27 Exports	1993	5 498.2	5 062.8	5 564.5	5 102.2	4 474.3	4 879.2	5 231.3
28	1992	4 480.4	4 661.1	4 952.0	4 809.4	4 865.5	4 415.3	4 671.7
29 Direct sales	1993	722.8	671.3	754.5	717.0	613.2	576.6	562.4
30	1992	535.8	518.7	563.5	528.1	491.7	443.9	426.9
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_	-	_	=	-	-	_
33 - Quebec	1993	706.1	706.3	677.5	537.9		322.4	292.7
34	1992	680.1	675.3	635.0	555.8		349.8	287.9
35 — Ontario	1993	2 743.5	2 816.0	2 627.7	1 854.8	1 159.9	915.4	732.1
36	1992	2 775.2	2 668.4	2 476.3	1 999.7	1 265.9	879.0	768.2
37 — Manitoba 38	1993 1992	254.7 231.2	219.7 204.0	181.9	104.6 122.2	61.2 55.6		36.7 38.2
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	276.6	229.0	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6		39.8 44.0
91 - Alberta	1993	2 063.5	1 746.4	1 725.9	1 416.6	1 227.3	1 122.1	1 146.1
92	1992		1 640.4	1 497.8	1 403.2	1 241.1	1 065.7	1 048.6
43 — British Columbia 44		683.4 549.6		440.3 361.1	342.8 293.1	283.7 205.6	272.6 157.4	325.6 185.8
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	10.9		11.0	11.1			9.5 10.3
47 Total sales		6 738.7	6 257.3	5 830.0	4 395.6	3 205.8	2 738.9	2 582.5
48		6 258.8	5 855.5	5 310.1	4 507.2	3 259.2	2 561.3	2 383.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993		10 594.2		11 001.1		10 001.2	10 583.4

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

November December

Jan. to Nov.

Août	Septembre	Octobre	Marria					
			Novembre on de 101.325	Décembre kilopascals	Jan. à Nov. et à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
14 098.6 12 869.6	13 598.0 12 606.8	14 626.2 13 600.9	14 683.2 14 291.0	14 969.0	155 321.6 143 068.0	1993 1992	Production originale brute	1 2
13 896.3 12 652.1	13 404.2 12 392.9	14 422.8 13 382.0	14 486.4 14 078.5	14 758.6	153 154.4 140 618.3	1993 1992	Production originals netts	3
12 588.4 11 510.4	12 174.7 11 368.7	13 237.0 12 328.0	13 600.9 13 114.6	13 908.0	140 569.8 129 299.6	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
381.8 305.4	367.9 282.6	396.5 339.4	402.4 362.7	398.5	4 353.0 3 754.7	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 392.8 1 283.3	1 307.2 1 229.1	1 415.6 1 328.7	1 383.9 1 371.7	1 336.5	14 675.5 14 101.9	1993 1992) 9
372.4 441.6	379.7 407.3	385.9 428.6	435.1 421.8	498.1	4 341.1 4 732.4	1993 1992	7) 11
-30.9 100.4	-52.9 44.8	15.2 712.5	103.9 471.6	388.2	170.7 1 550.3	1993 1992	- Rectifications	13
10 472.3 9 379.7	10 172.8 9 404.9	11 023.8 9 51 8.8	11 275.6 10 486.8	11 286.7	117 029.5 105 160.3	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
36.0 152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	152.8	723.5 1 506.2	1993 1992	Importations	17 18
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 206.4	1993 1992	Autres arrivages	19
10 508.3 9 555.5	10 197.0 9 584.6	11 051.1 9 721.4	11 308.2 10 581.1	11 463.0	117 832.8 106 872.9	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							HAISIAI	
1 530.5	1 050.9	515.6	- 813.0		4 045 0		Utilisation:	
1 284.2	1 002.2	- 193.7	- 821.5	-1 762.3	1 815.8 -8.3	1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
380.6 454.7	577.7 583.4	744.5 599.3	791.7 570.5	929.4	5 551.9 4 418.6	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 346.9 4 742.5	5 110.0 4 568.6	5 266.1 4 898.1	5 685.2 5 230.4	5 591.1	57 220.7 52 295.0	1993 1992	Exportations	27 28
605.1 515.3	584.4 561.2	711.1 661.4	768.5 641.6	679.7	7 286.9 5 888.1	1993 1992	Ventes directes	29 30
Ξ.	-	_	Ξ.	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
286.5 304.3	324.3 318.6	408.3 385.7	512.0 508.6	562.4	5 165.4 5 097.7	1993 1992	- Québec	33 34
766.3 808.6	854.0 869.4	1 360.7 1 343.7	1 799.7 1 884.2	2 313.6	17 630.1 17 738.6	1993 1992	- Ontario	35 36
38.6 38.0	63.9 64.5	120.9 107.6	182.8 170.4	255.7		1993 1992	Manitoba	37 38
43.0 48.5	74.6 79.6	113.0 111.2	200.9 157.5	255.6	1 392.4 1 289.2	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
1 183.2 1 102.4	1 227.4 1 232.8	1 418.2 1 428.2	1 673.4 1 718.8	2 023.5	15 950.1 15 160.9	1993 1992	- Alberta	41 42
315.7 246.4	318.4 293.2	381.3 369.4	495.2 512.8	606.4	4 389.8 3 629.9	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
11.9	11.4 11.1	11.4 10.5	11.8 7.8	7.9		1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 645.2 2 558.8	2 874.0 2 869.2	3 813.8 3 756.3	4 875.8 4 960.1	6 025.1		1993 1 1992	Total des ventes	47 48
10 508.3 9 555.5	10 197.0 9 584.6	11 051.1 9 721.4	11 308.2 10 581.1	11 463.0		1993 1 1992	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. 2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

August

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metro	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1993 1992	_	_		_	=	_	4
9 - Shrinkage	1993 1992	-	-		_	_	-	
10				_	_	_	_	
11 - Plant uses 12	1993 1992	-	_	-	=	-	-	
13 - Adjustment 14	1993 1992	_	=	-	~	-		
15 Total marketable gas 16	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1993 1992	=	=		-	_	_	-
19 Other receipts	1993 1992	-		***	-	-		~
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
	4007							
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	-	_	-	-		
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	_	-	_	-	-		-
27 Exports 28	1993 1992		-	-	-	-	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	-	-	-	-		_	-
31 Sales - New Brunswick	1993	_	_	_	_	_	_	_
32	1992	-		-	~	-	-	
33 - Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario 36	1993 1992		_	-	**** ****	-	_	-
37 — Manitoba 38	1993 1992	=	-		~	=	-	-
39 — Saskatchevan 40	1993 1992			_		-	-	=
41 - Alberta 42	1993	_	-	-	-90	-	-	
43 — Brîtish Columbia	1993	_	-	_	-	-	-	=
44 – Northwest Territories	1992	-	-	_	-	_	-	
46 47 Total sales	1992 1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
48	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

2.	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
metres cubes	à une pressi			t à 15 degrés		es	
						Approvisionnements:	
0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1993	Production originals bruts	1
0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1993	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2		2.2	1993	Prélèvements nets	5
=	-	-	0.2	2.2	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	6
_	-	-	-	-	1992		8
-	-	_	~	-	1992		10
-	-	-	-	-	1992		11 12
***	_	-	ess	-	1992		13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
***	-	-	-	_	1993 1992	Importations	17 18
	-	-	-	_	1993 1992	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Utilisation :	
-	Ξ	_	_	_	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
	Ī			_	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	_	-	_	_	1993	Exportations	27
-	-	-		_	1993	Ventes directes	28
- Com	_		~	-		Ventes - Nouveau-Brunswick	30
0.2	0.2	0.2	-	2.2	1992		32
0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1992		33 34
-	-	-	-	-	1992		35 36
-	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
-	Ξ	-	-	-	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	_	-		1993 1992	- Alberta	41 42
-	_	Ξ	-		1993 1992	- Colombie-Britannique	43
-	-	=	_				45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1993 1	rotal des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2		2.2	1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Production originale brute 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 2.2 1993 Production originale nate 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Production originale nate 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Production originale nate 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Moins - Utilization dans les chantiers 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 - Partes lors de traitement 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 - Utilization dans les usines 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Total du gaz marchand 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Total du gaz marchand 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Supervations 1993 Autres arrivages 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Autres arrivages 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Total APPROVISIONNEMENTS NETS 0.2 0.2 0.2 0.2 1993 Portes, conson. & fluct, dans réseaux 1993 Exportations 1993 Portes, conson. & fluct, dans réseaux 1993 Exportations 1993 Variations 1993 Variations 1993 - Ontario 1993 - Saskatchavan 1993 - Saskatchavan 1993 - Saskatchavan 1993 - Alberta 1993 - Territoires du Nord-Ouest 1992 - 1992 0.2 0.2 0.2 0.2 2.2 1993 - Ortario 1993 - Territoires du Nord-Ouest

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.32	5 kilopascals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
3 Net new production	1993 1992	29.7 29.9	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
5 Net withdrawals	1993 1992	29.7 29.9	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
7 Less - Field uses	1993 1992	=	Ī	-	-	_	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	-		-	-	-	_	
11 - Plant uses	1993 1992	_	=	_	Ī	_	Ξ	
13 Adjustment	1993 1992	-	_	-	-	=	=	
15 Total marketable gas	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
17 Imports	1993	-	-	-	_	-	-	
19 Other receipts	1993	20.6	18.6 8.4	20.6	20.0	23.5	22.8	23.
21 TOTAL NET SUPPLY	1993	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8	37.0 61.2	38. 63.
Disposition :					.,,,,			
23 Distributors storage variation	1993		_					
24	1992	_	_	Ξ	-		otes	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	~	-	_	_	-	=	
27 Exports 28	1993 1992	~	_	_	=	-	_	
29 Direct sales 30	1993 1992		-	_	_	-	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_	_	-	Ξ	-	-	
33 — Quebec 34	1993 1992	=	_	-	-	Ī	=	
35 - Ontario 36	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.
37 — Manitoba 38	1993 1992	Ξ	-	-	=		Ξ	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992			-		-	-	
41 - Alberta 42	1993 1992		-	-	Ξ	-	Ξ	
43 — British Columbia 44	1993 1992	_	-	-	-		-	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992				=	-	-	
47 Total sales	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38. 63.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1993 1992	50.3 43.4	42.3	44.4	53.4 49.6	38.8	37.0 61.2	38. 63.
	1776	70.7	34.4	40.6	47.0	04.4	91.5	00.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

ugust oût	September Septembre	Octobre	November	December Décembre	Jan. to Nov	٠		
llions de	mētres cubes	à une pressio		kilopascals e		celciu	s	
							Approvisionnements :	
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	35.0 36.8	29.5	379.1 397.6	1993 1992	Production originale brute	
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	35.0 36.8	29.5	379.1 3 97. 6	1993 1992	Production originals netts	
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	35.0 36.8	29.5	379.1 397.6	1993 1992	Prélèvements nets	
=	Ξ	_	-	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	_	-	_	949	_	1993 1992		10
Ξ	_	-	-	_	_	1993 1992	- / 49112 TA2 0271182	11
-	=	-	Ξ	-	_	1993	- Rectifications	13
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	35.0 36.8	29.5	379.1 397.6	1993 1992	Total du gaz marchand	15
_	Ē	-	-	_	_	1993	Importations	17
23.6	21.8	24.4	22.8	23.5	79.8 206.4		Autres arrivages	19
40.0 61.5	38.3 61.6	40.5 64.2	35.0 59.6	53.0	458.9 604.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	6. 6.
Ξ	=	-	-	_		1993	Variations des stocks des distributeurs	
Ξ	=	_	_	_			Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	_	_		Exportations	26
=	-	~	Ī		_		Ventes directes	28
-	Ξ	-	-	_	_	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
=	Ξ	-	-	_	-	1992	- Québec	33
40.0	38.3 61.6	40.5 64.2	35.0 59.6	53.0	458.9	1992	- Ontario	34
=	~	-	-	55.0	604.0	1992	- Manitoba	36
-	_	_	-	-	_	1992	- Saskatchewan	38
-	***	_	_	-	-	1992	- Alberta	40
-	-	-	-	-	_	1992	- Colombie-Britannique	42
-	-	-	-	-		1992	- Territoires du Nord-Ouest	44
40.0	38.3	40.5	35.0	-	458.9		Total des ventes	46
40.0	61.6 38.3	64.2 40.5	59.6 35.0	53.0	604.0 458.9	1992 1993 1	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
61.5	61.6	64.2	59.6	53.0		1992		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	607.7 623.8	588.4 581.3	615. 537.
3 Net new production	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596. 522.
5 Net withdrawals	1993	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596. 522.
7 Less - Field uses	1993	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	63.4 60.1	60.6 58.8	55.1 58.2	62. 49.
9 - Shrinkage	1993	4.6	4.4	4.7 4.5	5.1	4.9	4.4	5.
11 - Plant uses 12	1993	3.7	3.6	3.8 3.8	4.1	4.0	3.6 3.8	4.
13 — Adjustment 14	1993	4.8	0.5	3.3 7.5	-5.3 1.5	-0.4 3.8	3.9	-1. 4.
15 Total marketable gas	1993	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4	520.8 535.4	505.2 498.1	527. 461.
16 Imports	1992		-	-	-	-	_	401.
19 Other receipts	1992	_	-	-	_	-	-	
20 ZT TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	529.2	480.9	529.6	507.4	520.8	505.2	527.1
22	1992	548.8	502.3	543.2	529.9	535.4	498.1	461.
Disposition:								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.3 -9.2	41.1 14.9	65.6 63.7	57.1 139.7	121.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.0 2.8	-7.7 11.8	10.8	14.2 18.1	5.1 18.1
27 Exports 28	1993 1992	_	-	_	-	_	-	
29 Direct sales 30	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	·	-	Ξ.	-	_	_	
33 — Quebec 34	1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	_	_	
35 — Ontario 36	1993	341.8 375.0	329.8 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	383.4 300.3	360. 316.
	1993 1992		Ξ		_	-	_	
		276.6 230.2		165.7 158.7	127.8	71.5 84.6	50.5 40.0	
41 - Alberta 42	1993 1992		-	-	=	_	_	
43 — British Columbia 44	1993 1992	Ξ	***	=	Ī	Ξ	Ξ	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992		449 660	=	=	-	-	
47 Total sales 48	1993 1992	618.4 605.2	558.8 545.5	522.5 527.2	474.0 482.6	444.4 448.5	433.9 340.3	
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	529.2	480.9	529.6	507.4	520.8	505.2	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

November December Jan. to Nov.

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	et à 15 degrés	celciu	ış	
							Approvidedenancia	
613.3	593.0	638.0	631.4		((7()		Approvisionnements :	
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	6 674.8 6 612.3	1993	Production originals bruts	1 2
593.8 532.8	575.7 581.2	618.5 585.6	612.1 591.0	612.4	6 477.8 6 417.5	1993 1992	Production originals netts	3
593.8 532.8	575. <i>7</i> 581.2	618.5 585.6	612.1 591.0	612.4	6 477.8 6 417.5	1993 1992	Prélèvements nets	5
66.1 51.5	58.6 62.9	66.3 63.4	65.6 64.0	60.0	668.9 652.0	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantier	s 7
5.3 4.1	4.7 5.1	5.3 5.1	5.2 5.1	4.8	53.6 51.4	1993 1992		9
4.3	3.8	4.3	4.3		43.6	1993	- Utilisation dans les usines	
3.4	4.1	4.1	4.1	3.9	41.9	1992	- ACTITION AND THE MEINS	11 12
-6.2 3.4	0.3 -4.0	-3.5 -4.0	-3.4 -4.0	3.0	-7.5 30.8	1993 1992		13 14
524.3 470.4	508.3 513.1	546.1 517.0	540.4 521.8	540.7	5 719.2 5 641.4	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
_	=	Ī	Ī	_	_	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
_	-	-	-	-	_	1993 1992	Autres arrivages	19
524.3 470.4	508.3 513.1	546.1 517.0	540.4 521.8	540.7	5 719.2 5 641.4	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							114191	
70.6							Utilisation :	
78.6 123.4	44.5 67.7	49.4 34.3	-86.4 13.0	- 118.3	30.3 339.1	1993 1992	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
11.9 -1.8	37.0 5.8	-6.7 -1.5	33.4 5.0	18.0	169.3 115.2	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
26.8	6.3	12.0	7.0	-	52.1	1993 1992	Exportations	27 28
_	11.0	25.2	-	10.3	134.7 111.9	1993	Ventes directes	29
_	_	_	_	1000			Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-		-	-	1992	AAUGAS - WORAAAG-BLAUSATEK	31 32
=	-	_		~	-	1993 1992	- Québec	33 34
364.0 300.3	345.9 349.0	353.2 373.0	385.5 346.3	375.1		1993 1992	- Ontario	35 36
Ī	-	_	=	-	-	1993 1992		3 <i>7</i> 38
43.0 48.5	74.6 79.6	113.0 111.2	200.9 157.5	255.6		1993 1992		39 40
-	Ī	-	_		_	1993 1992	- Alberta	41 42
Ξ	-	-	-	-	***	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
m 40	Ξ	-	-	_		1993 1992	- Territoires du Nord-Quest	45 46
407.0 348.8	420. 5 428.6	466.2 484.2	586.4 503.8	630.7		1993	Total des ventes	47 48
524.3 470.4	508.3 513.1	546.1 517.0	540.4 521.8		5 719.2		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

August

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2		12 239.6 11 289.7	11 448.5 10 865.8	12 626.3 11 329.0	12 199.1 11 024.2	11 430.6 10 976.8	11 218.4 9 873.9	12 053. 10 565.
3 Net new production	1993	12 073.9 11 084.7	11 279.8 10 680.4	12 448.7 11 149.0	12 034.1 10 848.7	11 248.7 10 685.0	11 036.5 9 688.9	11 877. 10 365.
5 Net withdrawals	1993	11 165.7 10 017.9	10 425.6	11 391.7 10 082.5	10 800.2 9 841.8	9 868.0 9 684.7	9 846.4 8 810.8	10 525. 9 228.
7 Less - Field uses	1993	358.3 320.0	339.9 286.4	360.5 307.2	361.0 304.7	319.5 304.4	217.5 271.5	435. 260.
9 - Shrinkage (1)	1993	1 217.2	1 110.7	1 266.0 1 222.6	1 267.8	1 186.1	1 127.2	1 301.1 1 154.1
10 - Plant use (2)	1993	435.3	386.0	393.3	365.8	335.6 361.4	298.4	352.
12 — Adjustment	1992	369.2	361.1 -7.5	508.4 98.6	408.6 -93.8	- 137.3	351.3	- 132.1
14 15 Total marketable gas	1992 1993	83.5 8 850.1	70.9 8 596.5	-96.2 9 273.3	14.8 8 899.4	27.5 8 164.1	-3.9 8 096.1	8 568 .!
16 17 Imports	1992	8 041.5	7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 393.
18 19 Other receipts	1992	_	-		-	-	~	
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1992 1993	8 850.1	8 596.5	9 273.3	8 899.4	8 164.1	8 096.1	8 568.
22	1992	8 041.5	7 854.1	8 140.5	7 934.8	7 920.4	7 157.4	7 393.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 185.6 -1 515.1	-1 626.5 -1 596.9	- 967.3 - 863.6	287.1 - 307.3	1 115.0 609.5	1 221.8 833.4	1 479.8 1 234.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	497.5 371.2	387.1 342.6	273.8 246.0	292.0 158.4	295.1 301.1	289.9 325.6	374.6 163.8
27 Exports 28	1993 1992	4 998.5 4 026.1	4 574.9 4 224.4	5 045.1 4 493.0	4 630.4 4 435.3	4 117.1 4 515.8	4 458.0 4 042.8	4 764.7
29 Direct sales	1993 1992	457.4 347.8	449.9 330.1	510.6 360.1	470.9 336.3	422.3 314.0	400.4 312.4	397.0 319.1
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_	_	Ξ	-	_	· <u>-</u>	
33 — Quebec 34	1993 1992	705.9 679.9	706.1 675.1	677.3 634.8	537.7 555.6	391.2 396.4	322.2 349.6	292.5 287.7
35 ~ Ontario 36	1993 1992	2 065.9 2 131.5	2 167.3 2 036.0	1 853.0 1 631.6	1 210.8 1 265.3	558.4 540.7	288.4 225.8	118.0
37 — Manitoba 38	1993 1992	254.7 231.2	219.7 204.0	181.9 169.7	104.6 122.2	61.2 55.6	44.0 48.3	36.7 38.2
39 - Saskatchewan	1993 1992	-		_	=		10.4	
- Alberta	1993	1 985.1 , 1 732.2	1 670.5 1 600.3	1 670.6 1 433.1	1 346.2 1 353.6	1 185.6 1 179.7	1 053.9	
43 — British Columbia 44		70.7		28.3	19.7		17.5	19.0
45 - Northwest Territories 46	1993	440	-			_	-	
57 Total sales	1993	5 082.3	4 811.1		3 219.0 3 312.1		1 726.0 1 643.2	
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	8 850.1	8 596.5	9 273.3				
	1445	0 041.5	/ 859.1	8 140.5	/ 934.8	7 920.4	7 157.4	/ 393.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

December

Jan. to Nov.

November

A0903 C	2ab campa.	October	November	December	Jan. to Nov			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopaseals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
12 010.9 10 940.9	11 585.6 10 536.7	12 354.6 11 398.8	12 531.8 12 008.8	12 637.0	131 699.0 120 809.6	1993 1992	Production originals brute	1 2
11 833.0 10 745.0	11 413.4 10 347.7	12 174.8 11 202.4	12 358.4 11 819.2	12 448.7	129 778.4 118 616.0	1993 1992	Production originals netts	3
10 525.1 9 603.3	10 183.9 9 323.5	10 989.0 10 148.4	11 472.9 10 855.3	11 598.1	117 193.8 107 297.3	1993 1992	Prélèvements nets	5
315.7 253.9	309.3 219.7	330.2 276.0	336.8 298.7	338.5	3 684.1 3 102.7	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 291.4 1 163.1	1 219.5 1 102.4	1 315.4 1 188.1	1 289.5 1 223.1	1 229.1	13 592.5 12 670.0	1993 1992	- Pertes lors de traitement (1)) 9
336.7 417.7	355.2 371.8	359.8 390.8	408.6 379.8	467.5	4 026.7 4 328.4	1993 1992	- Utilisation dans les usines (2)	11
-8.3 68.5	-56.2 21.4	25.7 668.6	102.9 431.0	383.4	203.8 1 297.9	1993 1992	- Rectifications	13 14
8 589.6 7 700.1	8 356.1 7 608.2	8 957.9 7 624.9	9 335.1 8 522.7	9 179.6	95 686.7 85 898.3	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	Ξ	-	_	-	-	1993 1992	Importations	17 18
-	=	=	-	-	-	1993 1992	Autres arrivages	19
8 589.6 7 700.1	8 356.1 7 608.2	8 957.9 7 624.9	9 335.1 8 522.7	9 179.6	95 686.7 85 898.3	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 297.9 1 055.0	861.8 884.3	421.0 - 210.7	- 555.7 - 730.7	-1 472.4	1 349.3 - 607.3	1993 1992	Variations des stocks des distributeurs	23
326.3 472.3	510.6 . 529.4	629.0 615.1	657.8 565.5	800.2	4 533.7 4 091.0	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4 874.1 4 292.1	4 700.4 4 085.3	4 708.7 4 341.9	5 113.8 4 657.0	5 058.6	51 985.7 47 386.1	1993 1992	Exportations	27 28
440.3 362.9	428.5 389.1	496.4 462.7	559.2 455.8	466.5	5 033.5 3 990.3	1993 1992	Ventes directes	29 30
-	_	Ξ	Ξ,	-	-	1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
286.3 304.1	324.1 318.4	408.1 385.5	511.8 508.4	562.2	5 163.2 5 095.5	1993 1992	- Québec	33 34
183.3 142.2	286.3 156.7	562.7		1 547.5		1993 1992	- Ontario	35 36
38.6 38.0	63.9 64.5	120.9 107.6	182.8 170.4	255.7	1 309.0 1 249.7	1993 1992		37 38
_	-	-	=	-	10.4	1993 1992		39 40
1 126.0	1 166.2 1 160.5	1 351.3 1 328.6		1 936.2	14 420.5	1993 1992		41 42
16.8 5.5	14.3 20.0	33.5 31.5	55.8 34.4	25.1	341.3 253.9	1993 1992		43 44
1 681 0			-	-	-	1993 1992		45 46
1 651.0 1 517.8		2 702.8 2 415.9		4 326.7	31 038.2	1992		47 48
8 589.6 7 700.1	8 356.1 7 608.2	8 957.9 7 624.9	9 335.1 8 522.7	9 179.6	95 686.7 85 898.3	1993 T 1992		49 50

⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3.) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

August

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metres	at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1993 1992	1 596.3 1 470.0	1 415.8 1 365.7	1 578.1 1 331.0	1 541.8 1 186.8	1 278.6 1 172.3	1 375.0 1 167.8	1 451.0 1 163.7
3 Net new production	1993 1992	1 592.4 1 467.5	1 411.9 1 359.4	1 574.2 1 327.1	1 538.2 1 183.1	1 274.0 1 167.8	1 371.0 1 162.9	1 446.6 1 150.6
5 Net withdrawals 6	1993 1992	1 592.4 1 467.5	1 411.9 1 359.4	1 574.2 1 327.1	1 538.2 1 183.1	1 274.0 1 167.8	1 371.0 1 162.9	1 446.6 1 150.6
7 Less - Field uses 8	1993 1992	din da	=	-	-	Ξ	-	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	93.9 137.7	83.5 130.6	92.5 125.2	90.3 96.5	75.1 105.9	82.0 112.9	91.0 98.1
11 - Plant uses 12	1993 1992	23.6 49.7	21.1 45.1	23.0 43.7	22.4 34.0	18.9 17.0	21.5 13.7	27.2 13.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	0.5	44.4	1.1	1.3 -38.1	0.4	-1.9 36.4	-11.0 8.3
15 Total marketable gas 16	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339.4 1 031.1
17 Imports 18	1993 1992	-	Ξ	-	-	-	=	-
19 Other receipts 20	1993 1992	-	-	-	-	-	•••	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339.4 1 031.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	158.9 103.5	153.5 138.2	175.6 143.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	89.0 61.4	88.3 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	58.9 -1.1	70.1 24.7	50.9 20.1
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	357.2 349.7	421.2 372.5	466.6 399.3
29 Direct sales 30	1993 1992	226.9 171.9	189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	190.9 158.7	176.2 131.5	164.8 107.8
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		_	=	=	-	_	-
33 — Quebec 34	1993 1992	_	Ξ.	-	-	-	_	-
35 - Ontario 36	1993 1992		157.1 156.1	201.9 164.8	179.3 203.4	147.8 194.5	164.4 159.4	
37 — Manitoba 38	1993 1992	-		* -	•••	-	Ξ	-
39 - Saskatchewan 40	1993 1992	-		-	-		Ξ	
41 - Alberta 42	1993 1992		75.9 40.0	55.3 64.6	70.4 49.5	41.7 61.4	68.2 71.5	60.5 72.9
43 — British Columbia 44	1993 1992	568.2 469.0	444.9 376.7	368.7 282.3	282.8 244.0	224.2 166.3	215.9 102.1	266.8 136.8
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	=	-	Ξ	=	_	=	
47 Total sales 48	1993 1992	832.0 671.7	677.9 572. 8	625.9 511.7	532.5 496.9	413.7 422.2	448.5 333.0	481.5 360.9
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992		1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2	1 179.6 1 033.0	1 269.4	1 339.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov	, .		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mētres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
1 380.7	1 330.4	1 530.8	1 423.3		15 901.8		Production originals bruts	1
1 293.0	1 371.3	1 493.6 1 527.1	1 571.9	1 610.0	14 587.1	1992		2
1 286.7	1 365.4	1 489.8	1 567.9	1 605.7	15 858.0 14 528.2	1993	Production originals netts	3
1 376.0 1 286.7	1 326.7 1 365.4	1 527.1 1 489.8	1 419.9 1 567.9	1 605.7	15 858.0 14 528.2	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
-	=	=	Ξ	-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
89.5 109.8	76.9 114.0	88.3 128.0	81.5 135.3	94.0	944.5 1 294.0	1993 1992	The second of the company	9
28.8	18.4	20.9	19.3	7,10	245.1	1993		10
18.2	28.5	29.2	30.9	23.1	323.1	1992		11
-16.4 28.5	3.0 27.4	-7.0 47.9	4.4 44.6	1.8	-25.6 221.6	1993 1992		13 14
1 274.1 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 424.9 1 284.7	1 314.7 1 357.1	1 486.8	14 694.0 12 689.5	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
	Ξ	-	=	-	-	1993 1992	Importations	17 18
	-	_	-		444	1993 1992	Autres arrivages	19
1 274.1 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 424.9 1 284.7	1 314.7 1 357.1	1 486.8	14 694.0 12 689.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
154.0	144.6	45.2	- 170.9		436.2		Variations des stocks des distributeur	s 23
105.8	50.2 30.1	-17.3 122.2	- 103.8 100.5	- 171.6	259.9 848.9	1992		24
-15.8	48.2	-14.3		111.2	212.4	1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
446.0 450.4	403.3 483.3	545.4 556.2	564.4 573.4	532.5	5 182.9 4 908.9	1993 1992	Exportations	27 28
164.8 152.4	155.9 161.1	189.5 198.7	209.3 185.8	202.9	2 118.7 1 785.9	1993 1992	Ventes directes	29 30
	_	_	_	_		1993 1992	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	_			1993	- Québec	33
143.0	159.3	150.7	-	-	4 700 5	1992		34
152.4	144.2	165.6	145.4 179.5	186.4	1 788.5 1 824.2	1993	- Ontario	35 36
_	-	-	_	_	_	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-		-	-			1993	- Saskatchewan	39
57.2	61.2	66.9	67.7	_	703.4	1992	- Alberta	40
74.4	72.3	99.6	84.2	87.3	740.0	1992	- Haber Ca	42
266.7 210.6	274.0 236.2	305.0 296.2	398.3 438.0	538.1	3 615.5 2 958.2	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
=		Ξ	600 670	_	_	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
466.9 437.4	494.8 452.7	522.6 561.4	611.4 701.7	811.8	6 107.4 5 522.4	1993 1992	Total des ventes	47 48
1 274.1 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 424.9 1 284.7	1 314.7 1 357.1		14 694.0 12 689.5		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	20.5	17.6 16.2	20.7	20.1	19.6 15.5	20.3	17.: 17.:
3 Net new production	1993	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4 15.5	20.0	17.0
5 Net withdrawals	1993	19.6 18.1	16.6 16.2	20.4	20.0	19.4 15.5	20.0	17.0
7 Less - Field uses	1993 1992	_	_	Ξ	one one	Ξ	=	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0
11 - Plant uses	1993 1992	0.3	0.1	0.7	0.8	0.6	0.6	0.6
13 - Adjustment	1993	400 400	Ξ	-	-	_	-	4
15 Total marketable gas	1993	18.1 17.2	15.5 14.3	18. 5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0 14.5
17 Imports	1993	-	-	_	-	_	-	
19 Other receipts 20	1993	-	-	-	-	-	-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993	-	-		-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-		_			-	
27 Exports 28	1993 1992	_	_	_	~	_	-	
29 Direct sales	1993 1992	-	-	-	-	_	-	
31 Sales - New Brunswick 32	1993		-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1993	-	-	=	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1993	-	-	_		-	-	
37 — Manitoba 38	1993	-	-	-	-	-		-
39 - Saskatchewan 40	1993	-	-	_	<u>.</u>	-	_	
41 - Alberta 42	1993 1992		-	_	-	_	Ξ	
43 — British Columbia 44	1993	7.2 6.6	6.4	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0 4.3	6.5 5.8	6.5 4.6
45 - Narthwest Territories 46	1993	10.9	9.1	11.0	11.1	10.8	11.9	9.5
47 Total sales 48	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	18.1 17.2	15.5	18.5	18.1	17.8	18.4	16.0
-	1776	17.6	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Nov			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mētres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
19.3 15.2	19.0 16.7	20.0 19.9	20.2 19.6	18.1	215.0 196.4	1993 1992	Production originals bruts	1 2
19.2 15.2	18.5 16.3	19.7 19.9	19.6 19.6	18.1	210.6 195.0	1993	Production originals nette	3
19.2 15.2	18.5 16.3	19.7 19.9	19.6 19.6	18.1	210.6 195.0	1993 1992	Prélèvements nets	5
-	_	=		-	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	
0.9	0.9	0.3 0.3	0.9	1.1	10.5	1993		9
0.7 1.5	0.7	0.7	0.7	1.9	6.5 9.8	1993	- Utilisation dans les usines	11
Ξ.	Ī	Ξ	_	-	_	1993	- Rectifications	13
17.6 13.3	16.9 15.2	18.7 19.6	18.0 14.7	15.1	193.6 174.8	1993 1992	Total du gaz marchand	15
	=	-	-	-	_	1993	Importations	17
Ξ	=	-		-	-		Autres arrivages	19
17.6 13.3	16.9 15.2	18.7 19.6	18.0 14.7	15.1	193.6 174.8		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Heilianein .	LL
-	_	_	_			1997	Utilisation : Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1992	variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	_	-	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	_	-	=	~	-	1993 1992	Exportations	27 28
Ξ	-	=	=	-	-	1993	Ventes directes	29 30
=		-	-	-	-	1993	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
=	Ξ	-	Ξ	-		1993 1992	- Québec	33 34
Ξ	-	-	_	-		1993 1992		35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1993 1992		37 38
Ξ	-	-	_		-	1993 1992		39 40
Ξ	-	-	_	-		1993 1992		41 42
5.7 2.7	5.5 4.1	7.3 9.1	6.2	7.2		1993 1992		43 44
11.9	11.4	11.4 10.5	11.8 7.8	7.9		1993 1992		45 46
17.6 13.3	16.9 15.2	18.7 19.6	18.0 14.7	75.1		1993 T 1992		47 48
17.6 13.3	16.9 15.2	18.7 19.6	18.0 14.7	15.1		1993 T		49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals ar	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	44.5	40.0	44.4	43.1	44 - 1	41.8	42.7
2	1992	48.6	47.1	47.8	35.8 43.0	34.3 44.0	43.9	40.2
3 Net new production 4	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	34.2	41.7	42.6
5 Net withdrawals 6	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42.6 40.2
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	7.5 7.8	6.5 .7.5	7.5 7.8	7.2 5.9	7.4 5.9	7.1 7.3	7.2 6.6
11 - Plant uses 12	1993 1992	2.0	1.5	1.0	2.5	2.3	1.9	2.1
13 — Adjustment 14	1993 1992	Ξ	_	=	-	=	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
17 Imports 18	1993 1992	=	Ξ	_	=	-	Ξ	=
19 Other receipts 20	1993 1992	Ξ	-	-	-	Ξ	Ξ	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	_	=			-	Ξ	:
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	-	_	-	Ξ	=	-
27 Exports 28	1993 1992	-	**************************************	_	~	_	_	-
29 Direct sales 30	1993 1992	-	-	Ξ	-	~	Ξ	
31 Sales – New Brunswick 32	1993 1992	-	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	
33 — Quebec 34	1993 1992	-		Ī	_	_	Ξ	
35 - Ontario 36	1993 1992		_	Ξ	-	=	Ĩ	4
37 — Manitoba 38	1993 1992	***			Ξ	Ξ	_	
39 — Saskatchewan 40	1993 1992	eni eni		=		_	-	
41 - Alberta 42	1993 1992	Ī		-		_	Ξ	
43 — British Columbia 44	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	_	-	=	=	-		:
47 Total sales 48	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.
millions do	māknas aubas	\$			

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

			TO TOTAL R	robasears at	a 13 degres	celcin:	s	
							Approvisionnements:	
34.2	31.5	42.1	41.3		449.7	1993	Production originals brute	1
34.1	42.4	44.4	43.9	44.1	462.8	1992		2
34.3	31.4 42.3	42.0 44.3	41.2 43.8	44.0	448.3 461.8		Production originals nette	3 4
34.1 34.3	31.4 42.3	42.0 44.3	41.2 43.8	44.0	448.3 461.8	1993 1992	Prélèvements nets	5
_	-	-	_	-	-	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantiers	s 7 8
5.7 5.9	5.2 7.0	6.3 7.2	6.8 7.2	7.5	74.4 76.1	1993 1992		9
1.9	1.6	0.2	2.2	1.7	19.2	1993	- Utilisation dans les usines	10
	_	_	_	1 • 7	27.2	1992		12
-	~	-	_	-	-	1993 1992	- Rectifications	13 14
26.5 27.6	24.6 32.9	35.5 32.6	32.2 33.5	34.8	354.7 356.5	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	-				Importations	17
_		_	-	_	-	1992		18
-		_	_	-	-	1993	Autres arrivages	19 20
26.5 27.6	24.6 32.9	35.5 32.6	32.2 33.5	34.8	354.7 356.5	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	_	_				1997	Variations des stocks des distributeur	
-	-	coe	-	-	-	1992	valiations was stocks dos distributeur	s 23 24
Ξ.	_	-	_	~	-	1993 1992	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	=	_	-	-	-	1993 1992	Exportations	27 28
=	-	_	_	_	_	1993 (1992	Ventes directes	29 30
_	-	-		_	_	1993 (Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	_	-	~			1993	- Québec	33
-	-	~	-	-	-	1992	- 400000	34
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Ontario	35 36
_	_	-	-	_		1993 1992	- Manitoba	37
_		_	_			1993	- Saskatchewan	38
-	-	-	-	-	-	1992	- Saskatchewan	39 40
-	Ĩ	-	-	-	-	1993 1992	- Alberta	41 42
26.5 27.6	24.6 32.9	35.5 32.6	32.2 33.5	34.8	354.7 356.5	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	=	~	Ξ		_	1993 1992		45
26.5		35.5 32.6	32.2 33.5				otal des ventes	46 47
	24.6	35.5	32.2	34.0				48
27.6	32.9	32.6	33.5	34.8	354.7 356.5	1993 T 1992	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
0								
Supply :								_
1 Gross new production 2	1993 1992	-	-	-	-	_	-	-
3 Net new production 4	1993 1992		_	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1993 1992		err enr	-	=	-	=	***
7 Less - Field uses	1993 1992	_	-	-	-	-		-
9 - Shrinkage	1993	-	-	***	-	-	-	-
10	1992			-	-	-	-	-
11 — Plant uses 12	1993 1992	_	-	_	-	_	-	-
13 ~ Adjustment 14	1993 1992	_	-	_	-	_	_	-
15 Total marketable gas	1993 1992	-	:	:		:	:	:
17 Imports	1993	102.5	119.9	171.6 271.3	65.1 120.9	42.0 102.4	42.2 132.3	60.1 148.2
19 Other receipts	1993	-	-	=	Ξ	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1993	102.5 72.3	119.9	171.6 271.3	65.1 120.9	42.0 102.4	42.2 132.3	60.1 148.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	-	-	-	-	-	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	-	-		-	-	_	-
27 Exports	1993 1992	-		_	-	=		-
29 Direct sales	1993	-	-	-	140	-	-	-
	1992	_	-	_	-	-	_	_
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	_	-	-	-	-	=	-
33 — Quebec 34	1993 1992	100	-	-	-		-	
35 — Ontario 36	1993 1992	100.1	119.5 98.9	171.6 271.2	65.1 120.8	42.0 102.4	42.2 132.3	60.1 148.2
37 — Manitoba 38	1993 1992	_	-	-		-	-	-
39 - Saskatchewan	1993	esa mas		-		_	_	-
41 - Alberta	1993	ten	_	-	-	_	-	-
42 — British Columbia	1992	2.4	0.1	0.1	0.1	_	-	-
44	1992	-	-	-	-	-	-	~
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	_	-	-	_	-	-	es es
47 Total sales 48	1993 1992	102.5 72.3	119.9 99.0	171.6 271.3	65.1 120.9	42.0 102.4	42.2 132.3	60.1 148.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993 1992	102.5 72.3	119.9	171.6 271.3	65.1 120.9	42.0 102.4	42.2 132.3	60.1 148.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, étranger

December

Jan. to Nov.

November

Mugust	September	Uctober	November	December	Jan. to No	v .		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov			
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
-	-	-	Ξ	Ano		1993 1992	Production originals brute	1 2
-	-					1993	Production originals netts	3
_	_	_	_	•	-	1992		4
-	~	-	-	-	-	1993	Prélèvements nets	5 6
~	-	-	-	_	_	1993 1992	Moins - Utilisation dans les chantier	
-	-	-	-			1993	- Pertes lors de traitement	8
	~	-	-	-	-	1992		10
_	-	-	_	-	_	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
	-	-	-			1993	- Rectifications	13
				-	~	1992		14
	•	•	•	•		1993	Total du gaz marchand	15 16
36.0 152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	152.8	723.5 1 506.2	1993 1992	Importations	17
-	_	-	-				Autres arrivages	18
36.0	24.2	47.7	-	-	_	1992		20
152.2	157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	152.8	723.5 1 506.2	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							HAATI AAAA .	
-	_	_	_			1997 (Utilisation : Jariations des stocks des distributeur	
-	~	~	-	-	-	1992	AN TACTORS GOS STOCKS GOS GISTPIbuteur	24
_	_	_	_	_	_	1993 F	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	_	-	-				exportations	27
_	_	_	_	-	-	1992		28
-	-	-	=	-	-	1993 (Jentes directes	29 30
-	_	_	_	_	_	1993 V 1992	Jentes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	_			1993	Québac	32 33
36.0	2/ 2	-	-	-	-	1992		34
152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	29.9 71.5	151.6	718.0 1 505.8	1993 1992	- Ontario	35 36
	-	-	-			1993	- Manitoba	37
_	me	ear	_	-	-	1992	- Saskatchewan	38
-	-	-	-	-	-	1992	- Saskatchewan	39 40
-	_	_	-	_	0.4	1993 1992	- Alberta	41 42
-	-	-	2.7		5.5	1993	- Colombie-Britannique	43
-	-		-	1.2	_	1992		44
-		-	_	-	***	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
36.0 152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	152.8	723.5 1 506.2	1993 To	otal des ventes	67
36.0	24.2	27.3	32.6		723.5		DTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
152.2	157.9	178.2	71.5	152.8	1 506.2	1992	THE STATE OF THE S	50

August

September October

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions of	f cubic metres	- millions d	e mêtres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	271.2 247.1	262.5 232.5	282.9 229.0
3	Flared (2)	1993 1992	1.9	1.7 1.3	3.3 1.4	3.4 1.6	3.1 1.9	3.5 1.6	3.6 1.8
5 6	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	32.1 28.3	27.1 23.6	26.6 25.9
	Premana		Thousands o	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	9 \$		
_	Propane	1993	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2
7 8	Manitoba	1992	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5 4.6	.4.1 4.9	4.6 4.5	4.6 4.4	4.0 4.3	3.9 3.9	4.0 3.5
11	Alberta	1993 1992	650.6 645.6	599.2 615.3	693.9 628.7	622.6 623.4	638.7 599.3	552.3 630.6	675.5 607.0
13 14	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.7 21.6	24.4 19.7	15.3 14.1	26.4 24.1	25.0 25.5
15 16	Canada	1993 1992	685.3 675.1	630.3 643.0	725.5 655.0	651.8 647.8	65 8.1 61 8. 0	582.8 658.9	704.7 636.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4 3.7	3.5 3.4	3.5 3.1
21 22	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 333.2	270.1 313.3	308.7 238.1	354.8 314.1
23 24	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.5 15.4	9.7 11.4	16.6 13.3	16.5 14.5
25 26	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.9 352.5	283.3 328.5	328.9 254.9	374.9 331.8
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1993 1992	_		_	-	_	_	-
29 30	Saskatchewan	1993 1992			nain Mar	-	=	Ξ	
31 32	Alberta	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.6 594.4
33 34	British Columbia	1993 1992	-	_	-	Ξ	-	_	-
35 36	Canada	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.6 594.4
	Sulphur		Metric ton	nes - Tonne mé	itrique				
37 38	Manitoba	1993 1992		=	_	=	_	-	-
39 40	Saskatchewan	1993 1992		-	-	=	=	=	
41 42	Alberta	1993 1992	512 698 496 203	471 461 452 218	545 006 516 868	561 024 470 699	512 564 442 564	500 465 439 788	586 589 489 466
43 44	British Columbia		53 499 50 726	47 109 48 358	53 941 47 000	53 908 42 108	48 390 28 604	41 544 35 379	44 126 29 546
45 46	Canada		566 197	518 570	598 947	614 932	560 954	542 009	630 715 519 012
46		1992	546 929	500 576	563 868	512 807	471 168	475 167	515

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Nov. Jan. à Nov.			
illions of	cubic metres	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
288.3 257.5	272.9 280.0	288.6 268.7	274.8 289.4	283.0	3 128.2 2 897.8	1993 1992	Pertes (1)	1 2
3.5 1.6	3.4 1.6	3.1 1.6	2.7 1.7	1.9	33.2 17.8	1993 1992	Gaz brûlê (2)	3
27.2 26.8	26.6 26.9	26.2 23.7	35.8 29.6	37.1	347.1 300.5	1993 1992	Consommation (2)	5 6
housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2	1993		
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.1	1992	Manitoba	7 8
4.6	4.6 4.6	4.6 4.5	4.5 4.6	4.6	48.0 48.4	1993 1992	Saskatchewan	9 10
654.5 654.9	671.5 620.1	721.9 598.2	714.9 594.1	664.9	7 195.6 6 817.2	1993 1992	Alberta	11 12
25.2 24.4	28.4 26.1	28.1 30.0	27.7 25.4	23.8	284.0 258.1	1993 1992	Colombie-Britannique	13 14
684.5 684.2	704.7 651.1	754.8 633.0	747.3 624.4	693.6	7 529.8 7 126.8	1993 1992	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1	1.1	1993 1992	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.9 3.9	3.9 3.9	3.9 4.0	4.0 4.1	3.6	40.9 42.1	1993 1992	Saskatchewan	19
340.2 290.2	373.5 280.9	356.5 323.6	393.8 317.0	322.0	3 667.6 3 404.3	1993 1992	Alberta	21
15.4 15.3	11.9 15.0	18.1 17.1	17.3 15.6	15.4	169.6 168.1	1993 1992	Colombie-Britannique	23
359.6 309.5	389.4 299.9	378.6 344.8	415.2 336.8	341.1	3 879.2 3 615.6	1993 1992	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscibl	9)
_	-	-	-	_	-	1993 1992	Manitoba	27 28
Ξ	-	_	-	_	-	1993 1992	Saskatchewan	29 30
735.3 588.5	707.6 554.4	657.9 624.6	624.0 739.8	689.8	7 474.8 6 617.6	1993 1992	Alberta	31 32
=	-		-	_	-	1993 1992	Colombie-Britannique	33 34
735.3 588.5	707.6 554.4	657.9 624.6	624.0 739.8	689.8	7 474.8 6 617.6	1993 1992	Canada	35 36
tric tonnes	- Tonne métr	ique					Soufre	
_	~	_	_		_	1993	Manitoba	70.00
-	-	-	-	-	=	1992		37 38
-	-	-	-	-	Ξ	1993	Saskatchewan	39 40
580 639 492 036	545 746 437 181	599 170 502 256	592 766 512 865	533 379	6 008 128 5 252 144	1993 1992	Alberta	41 42
50 911 44 898	47 899 45 405	53 928 48 408	51 038 51 626	53 555	546 293 472 058	1993 1992	Colombie-Britannique	43 44
631 550 536 934	593 645 482 586	653 098 550 664	643 804 564 491	586 934	6 554 421 5 724 202	1993 1992	Canada	45 46

⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



lata Quality and Hethodology

that a presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments esponsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisfictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, hether offshore or on land, is accounted for the data on the disposition of natural gas are ompiled from a monthly survey of all natural as utilities in Canada.

he response rate for this survey is 100% and s a consequence no estimation is required and o bias resulting from non-response is introuced in these data.

n order to ensure the accuracy and consistncy of these data, the results of this survey
re reconciled with other Energy section sureys such as the monthly Refined Petroleum
roducts (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeine Transport (Cat. 55-001) and the monthly
as Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms
f inter-provincial movements, imports, exorts, crude oil deliveries to refineries,
ales and disposition of natural gas.

finitions

ude Oil

rude oil. A mixture mainly of pentanes and eavier hydrocarbons that may be contaminated th sulphur compounds, that is recovered or recoverable at a well from an underground exervoir and that is liquid at the conditions eder which its volume is measured or estited, and includes all other hydrocarbon xtures so recovered or recoverable except w gas or condensate.

nthetic crude oil. A mixture mainly of intanes and heavier hydrocarbons that may intain sulphur compounds, that is derived om crude bitumen and that is liquid at the inditions under which its volume is measured estimated, and includes all other hydrocarn mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans sor état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou de pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

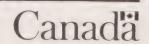
Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	ed ly.	ME	THOD OF	PAYMENT	• Cala National States	Librar MACCALISE	to the second second section in
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-15	84		eck only one				and the Tage Very Teles
Marketing Division Publication Sales Statistics Canada	Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call	VISA, MasterCard and Purchase Orders only.		a	Please char	rge my:	_ VISA		MasterCard
Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	(613) 951-7277. Please do not send confirmation.	Please do not send comation. A fax will be tras an original order.	onfir- reated		Card Numbe	er L			
(Please print)		do air original order.		Signature				Expiry Date	
Company									Expiry Date
Department					Payment en				
Attention						cheque or mo eral for Canad	oney order paya da — Publication	able to the	
Address	Title								
					Please enclos		er	1111	
City	Province ()	()							
Postal Code Please	Phone ensure that all information is	Fax		_	. Alexania de Santa				
		- Completed.	Date		uthorized S				
Catalogue Number	Title		Issi or			nnual Subscription or Book Price			
Number			Indicat "S" subscrip	for	Canada \$	United States USS	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
					1				
		1			ì	1			
								1	
1									
						!			
Note: Catalogue	prices for U.S. and other	countries are shown	in IIS o	follars			SUBTOTAL		
					•		DISCOUNT (if applicable)		
GST Registration	# R121491807						GST (7%)		
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada - Publications.							adian clients o	-	
Canadian clients p	pay in Canadian funds and a	add 7% GST. Foreign	clients	pav to	otal amount				220
drawn on a US ba	ank. Prices for US and fore	ign clients are shown	in US d	ollars.	aniogn()	OO Turids	PF	0932	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistique Canada





BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MC	DALITÉS DI	E PAIEME	NT:		Company of the State of the Sta
	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Co	chez une seule	case)			
Statistique Canada	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'exterieur du Canada et des	VISA, MasterCard et bor commande seulement Veuillez ne pas envoyer	de de	Veuillez déb				
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6	Etats-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.	copié tient lieu de com-	•	N° de Carle		-1		
√euillez ecrire en caract		a a a a g		Signature			Date	d'expiration
Compagnie				Paiement inc				\$
Service				Veuillez faire pa Receveur gené	arvenir votre Iral du Canad	chèque ou mar la - Publication	ndat-poste à l'e	ordre du
A l'attention de	Fonction	1						
Aaresse				N° du bon d		de		
`v.ıle	Province	€ ()		(veamez joniare	5 16 5011)			
Code postal	Téléphone	Télécopieur	-					
Veuillez	vous assurer de remplir le bo	n au complet.		Signature de	la personne	e autorisée		
			Edition demandée		nnement an de la publ			
Numéro au catalogue Titre			Inscrire "A" pour le		États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
							1	
				1			,	
							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Veuillez noter q	ue les prix au catalogue	pour les ÉU. et les a	utres pays	sont		TOTAL		
donnés en dolla	rs américains.					RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
► TPS N° R12149	91807				(0):	TPS (7 %)		
Le chèque ou m Receveur généra	andat-poste doit être établ al du Canada — Publication	li à l'ordre du s				canadiens se OTAL GÉNÉF		
Les plients canal palent e montan	diens paient en dollars car t total en dollars US tires :	nadiens et ajoutent la T sur une panque améric	PS de 7 % aine	Les clients à	l'etranger	P	F 093	238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada Canada

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1993/1994

1991 CENSUS INCLUDED

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them. It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for . . .

- ...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?
- ... revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook** has it all... and more. It provides information on:

- 1991 Census information
- personal expenditures on goods and services
- size and composition of households and families
- wages, salaries and employment
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook** close at hand for easy reference.

The Market Research Handbook (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries

To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Publication Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1993/1994

RECENSEMENT DE 1991

Pour partir du bon pied!

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil**

> statistique des études de marché peut

> > vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises

qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

- ... des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?
- ...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le Recueil contient tout cela... et plus encore :

- données sur le recensement de 1991
- dépenses personnelles en biens et en services
- taille et composition des ménages et des familles
- traitements, salaires et emploi
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

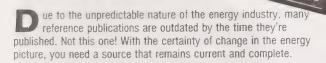
Le **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (plus 7% de TPS) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays

Pour commander, veuillez écrire à Statistique Canada, Division du marketing, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication)

Vous pouvez également commander par télécopieur au (613) 951-1584 ou composer sans frais le 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?



The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584.** Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le **Guide** statistique de l'énergie (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.

Catalogue 26-006 Monthly

Catalogue 26-006 Mensuel

Governm Publicati

Crude petroleum and natural gas production

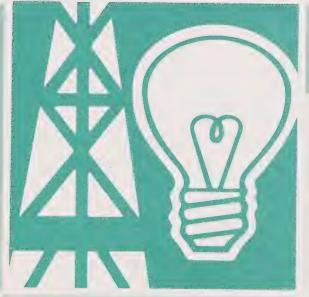
APR 1 - 1004

December 1993

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1993







Canada Canada

Statistics Statistique

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,	
Nova Scotia, New Brunswi	ck
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba .	1-800-661-7828
Alberta and Northwest Terr	itories 1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired 1-80

1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto Credit card only (973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

1-800-267-6677

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax Montréal Ottawa	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725) (1-613-951-8116)	Regina Edmonton Calgary	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027) (1-403-292-6717) (1-604-666-3691)
Toronto Winnipea	(1-416-973-6586) (1-204-983-4020)	Vancouver	(1-604-666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard 1-800-565-7192 1-800-361-2831 Ouébec Ontario 1-800-263-1136 Saskatchewan 1-800-667-7164 1-800-661-7828 Manitoba Alberta et Territoires du Nord-Ouest 1-800-563-7828 1-800-663-1551 Colombie-Britannique et Yukon

Appareils de télécommunications pour les malentendants

1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)

1-800-267-6677



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude petroleum and natural gas production

SIC 071

December 1993

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Décembre 1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

March 1994

Price: Canada: \$10.00 per issue, \$100.00 annually

United States: US\$12.00 per issue, US\$120.00 annually

Other Countries: US\$14.00 per issue, US\$140.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 45, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1994

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Mars 1994

Prix : Canada : 10 \$ l'exemplaire, 100 \$ par année

États-Unis: 12 \$ US l'exemplaire, 120 \$ US par année

Autres pays : 14 \$ US l'exemplaire, 140 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 45, no. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Brian Preston, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Brian Nemes, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Brian Preston, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE	F	AGE
lights	5	Faits saillants	5
e		Tableau	
Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
Canada	6	Canada	6
	8	Atlantique	8
	10	Ontario	10
	12	Manitoba	12
	14	Saskatchewan	14
	16	Alberta	16
	18	Colombie-Britannique	18
	20	Territoires du Nord-Ouest	20
Foreign	22	Étranger	22
Supply and Disposition of Natural		2. Approvisionnement et utilisation de	
510, 24 650, 54 Hellin		gaz naturer, par source, par mors	
Canada	24	Canada	24
New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28	Ontario	28
Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
Alberta	32	Alberta	32
British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38	Yukon	38
Foreign	40	Étranger	40
Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
finitions	45	Définitions	45
	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent, by Source, by Month Canada 6 Atlantic 8 Ontario 10 Manitoba 12 Saskatchewan 14 Alberta 16 British Columbia 18 Northwest Territories 20 Foreign 22 Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month Canada 24 New Brunswick and Quebec 26 Ontario 28 Saskatchewan 30 Alberta 32 British Columbia 34 Northwest Territories 36 Yukon 38 Foreign 40 Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province 42 ta Quality and Methodology 45	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Northwest Territories Saskatchewan Alberta Saskatchewan Alberta Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month Canada Canada Atlantic Baskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territories du Nord-Duest Etranger Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territories du Nord-Duest Etranger Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Saskatchewan Albe

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may talenham		Dave abtonia una publication vavill

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

December 1993

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1993 amounted to 9.2 million cubic metres compared to 8.4 million cubic metres in December 1992, an increase of 9.7%. Imported crude for the same period amounted to 2.8 million cubic metres a decrease of 11.1% from December 1992.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 7.1 million cubic metres (59.4%) were sent to Canadian refineries and 4.7 million cubic metres (39.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.9% to 15.2 billion cubic metres from 14.8 billion cubic metres in December 1992. Marketable production for December amounted to 11.8 billion cubic metres, an increase of 4.7%.

The disposition of natural gas for December 1993 is as follows: 0.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 5.9 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.8 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Décembre 1993

- En décembre 1993, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,2 millions de mètres cubes comparativement à 8,4 millions de mètres cubes en dècembre 1992, soit une augmentation de 9,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,8 millions de mètres cubes, soit une baisse de 11,1%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1993 se répartit de la manière suivante: 7,1 millions de mètres cubes (59,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,7 millions de mètres cubes (39,4%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,9% passant de 14,8 milliards de mètres cubes en décembre 1992 à 15,2 milliards de mètres cubes. En décembre 1993, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,8 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 4,7%.
- Au cours du mois de décembre 1993, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0,4 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,4 milliards mètres cubes ont été utilisé sur les chantiers et dans les usines de traite ment; 5,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,8 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1993 1992	1 784.0 1 802.6	1 681.4 1 698.8	1 867.2 1 789.9	1 739.5 1 730.0	1 878.2 1 790.6	1 876.2 1 730.3	1 948.1 1 875.4
3 Light and medium 4	1993 1992	4 319.6 4 285.5	3 954.2 4 025.0	4 446.7 4 292.6	4 250.8 4 091.2	4 333.8	4 289.3 4 012.5	4 421.6
5 Synthetic 6	1993 1992	990.8 1 237.7	883.1 947.7	1 051.4 1 267.9	1 030.5 934.0	1 155.6 983.8	1 324.0 1 158.4	1 299.3
7 Crude bitumen 8	1993 1992	632.0 513.0	577.8 523.0	658.0 642.3	659.5 644.5	629.4 643.8	718.6 610.0	703.8 657.7
9 Total crude 10	1993 1992	7 726.4 7 838.8	7 096.5 7 194.5	8 023.3 7 992.7	7 680.3 7 399.7	7 997.0 7 469.5	8 208.1 7 511.2	8 372.8 8 043.1
11 Condensate 12	1993 1992	21.5 18.9	21.1 17.6	21.3 18.1	22.1 17.1	20.1	20.4	21.5
13 Pentanes plus 14	1993 1992	685.5 671.3	625.1 628.9	702.3 653.3	667.5 633.2	643.4	670.4 550.5	724.5 637.3
15 Total net withdrawals 16	1993 1992	8 433.4 8 5 29.0	7 742.7 7 841.0	8 746.9 8 664.1	8 369.9 8 050.0	8 660.5 8 095.7	8 898.9 8 078.0	9 119.8 8 699.3
17 Imports 18	1993 1992	2 892.1 2 521.6	2 457.4 2 225.1	3 154.1 2 395.5	2 374.5 2 245.4	2 729.9 1 893.4	2 648.1 2 624.8	3 710.5 2 444.3
19 TOTAL SUPPLY 20	1993 1992	11 325.5 11 050.6	10 200.1 10 066.1	11 901.0 11 059.6	10 744.4 10 295.4	11 390.4 9 989.1	11 547.0 10 702.8	12 830.1 11 143.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1993 1992	1 471.5 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 853.0 1 224.4	1 239.4 1 130.3	1 845.9 901.1	1 316.0 1 224.8	2 166.5 976.5
23 — Quebec 24	1993 1992	1 478.7 1 324.2	1 431.5 1 136.7	1 345.8 1 157.7	1 193.9 1 104.8	966.8 992.3	1 252.5 1 322.3	1 600.1 1 337.5
25 - Ontario 26	1993 1992	2 242.8 2 184.3	1 858.8 1 957.1	2 066.8 1 996.3	1 880.8 1 783.6	1 885.7 1 816.7	2 236.6 2 014.3	2 283.5
27 — Manitoba 28	1993 1992	-	_		-	-	-	-
29 – Saskatche w 30	van 1993 1992	246.8 241.9	250.5 232.0	293.6 259.5	297.8 269.4	219.9	74.1 59.9	261.5 268.7
31 — Alberta 32	1993 1992	1 409.6	1 401.0 1 281.7	1 454.8 1 472.4	1 114.6 1 275.1	1 380.5 1 275.6	1 650.4 1 379.5	1 658.5 1 636.7
33 — British Co 34	olumbia 1993 1992				499.3 634.1		448.0 620.5	488.8
35 - N.W. Terri 36	itories 1993 1992		15.4	9.4	- 8.7	4.5	16.5 10.4	19.0
37 Total to refineries 38	1993 1992	7 529.4 6 994.3			6 225.8	6 763.3 5 930.6	6 994.1 6 631.7	8 479.1 6 97 5 .0
39 Export to the United State		4 100.7 4 060.1			3 862.9 4 131.8	4 449.1 4 016.6	4 408.1 3 421.2	4 891.2 4 283.2
41 Export to other countries	1993 1992		29.9 151.9	_	34.1 68.0		34.2	-
43 Total exports		4 100.7 4 208.9		4 072.0 4 146.0		4 449.1 4 016.6		4 891.2
95 Net inventory changes 96		- 236.2 - 169.0	- 157.2 - 140.5	229.4 124.8	645.2 -27.6	158.2 -7.1	154.8 499.5	- 542.1 - 199.6
47 Deliveries to other purcha		31.4	9.7	7.9	6.1	6.4		7.4
19 Losses and adjustments					-29.7	13.4		-5.5
51 TOTAL DISPOSITION	1993	11 325.5	10 200.1	11 901.0	10 744.4	11 390.4	11 547.0	12 830.1
52					10 799.9 10 295.4			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Canada

						Approvis	ionnement:	
						Producti	on intérieure:	
2 003.3 1 918.4	1 945.3 1 887.1	2 060.7 2 011.1	1 961.3 1 923.9	2 008.9	22 754.1 22 139.4	1993 Lourd 1992		1 2
4 674.7 4 349.5	4 468.5 4 118.3	4 532.2 4 245.8	4 320.0 4 053.7	4 426.2 3 922.1	52 437.6 49 767.5	1993 Léger et m 1992	édium	3 4
1 316.1 1 272.3	1 205.2 970.8	1 301.2 1 308.2	1 208.0 1 306.5	1 395.7 1 200.5	14 160.9 13 777.8	1993 Synthétiqu 1992	0	5
702.0 688.5	643.8 657.4	621.7 648.5	571.7 575.3	563.2 558.0	7 681.5 7 362.0	1993 Pétrole br 1992	ut bitumineux	7
8 696.1 8 228.7	8 262.8 7 633.6	8 515.8 8 213.6	8 061.0 7 8 5 9.4	8 394.0 7 661.9	97 034.1 93 046.7	1993 Total pétr 1992	ole brut	9 10
19.4 16.9	20.4 19.2	21.7	24.0 20.5	25.5 22.3	259.4 223.4	1993 Condensat 1992		11 12
723.4 644.2	681.1 610.4	734.8 664.7	755.5 664.6	758.3 678.6	8 371.8 7 646.0	1993 Pentanes p 1992	lus	13
9 438.9 8 889.8	8 964.3 8 263.2	9 272.3 8 898.7	8 840.5 8 544.5	9 177.8 8 362.8	105 665.3 100 916.1	1993 Total prél 1992	èvements nets	15 16
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 957.1 2 135.4	3 439.0 2 646.2	2 810.4 3 160.7	34 378.6 29 763.3	1993 Importatio 1992	ns	1 <i>7</i> 18
12 242.6 11 367.4	11 365.7 11 256.5	12 229.4 11 034.1	12 279.5 11 190.7	11 988.2 11 523.5	140 043.9 130 679.4	1993 TOTAL APPRI	DVISIONNEMENT3	19
						Utilisat	ion:	
1 194.2	1 358.9	1 506.2	1 860.2	1 472.1	18 299.8		eries - Atlantique	21
1 124.1	1 638.1	825.6	1 512.0	1 646.5	14 480.0	1992	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	22
1 627.1	1 155.1 1 379.6	1 614.4 1 388.4	1 556.8 1 174.9	1 479.0 1 549.7	16 701.7 15 298.2	1993 1992	- Québec	23 24
2 211.6 2 287.0	1 646.7 2 014.0	1 953.6 1 991.3	2 028.9 2 037.0	2 052.0 1 978.5	24 348.2 24 071.1	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	=	=	-	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
289.8 281.1	261.8 271.1	275.7 262.6	245.0 263.5	273.5 274.6	2 990.4 2 911.7	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 696.4 1 612.7	1 575.6 1 306.9	1 638.8 1 483.8	1 537.3 1 348.0	1 427.7 1 223.6	17 945.2 16 701.4	1993 1992	- Alberta	31 32
485.8 687.1	458.1 610.9	364.5 698.7	376.7 615.6	397.0 595.3	5 903.9 7 774.2	1993 1992	- Colombie-Britanniqu	1 9 33 34
19.9	15.9 11.4	15.4	15.9 8.2	16.8	123.9 127.2	1993 1992	- Territoires du N	0. 35 36
7 524.8 7 432.1	6 472.1 7 232.0	7 368.6 6 659.7	7 620.8 6 959.2	7 118.1 7 272.4	86 313.1 81 363.8	1993 Total livré 1992	aux raffineries	37 38
4 791.8 4 016.1	4 590.7 4 039.9	4 938.8 4 065.3	4 579.7 3 848.3	4 725.1 4 174.6	53 148.2 47 929.9	1993 Exportation 1992	aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	66.4 106.3	112.2	130.4	1993 Exportation 1992	dans d'autres pays	41 42
4 791.8 4 050.1	4 590.7 4 145.5	4 938.8 4 099.5	4 646.1 3 954.6	4 725.1 4 286.8	53 278.6 48 725.1	1993 Exportation	s totales	43 44
-2.1 -47.9	225.8 - 144.1	-23.7 140.1	- 118.3 287.8	162.9 - 177.6	496.7 138.8	1993 Variations 1992	nettes des stocks	45 46
9.2 8.2	13.2	6.1 33.2	8.4 35.5	14.5 23.0	130.1	1993 Livraisons 1992	ā d'autres acheteurs	47 48
-81.1 -75.1	63.9	-60.4 101.6	122.5 -46.4	-32.4 118.9	- 174.6 204.6	1993 Pertes et r 1992	ectifications	49 50
12 242.6 11 367.4	11 365.7 11 256.5	12 229.4 11 034.1	12 279.5 11 190.7	11 988.2 11 523.5	140 043.9 130 679.4	1993 TOTAL DE L'1 1992	UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metro	s - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:	etion:								
Domestic produ	16 (16h:	1993	_	_	_	_	_	_	_
1 Heavy 2		1992	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medi	ium	1993 1992	_	-		***	77.2	109.1 59.8	143.2 111.4
5 Synthetic		1993	_	_	_	_	_		-
6	•	1992	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen 8		1993 1992	-	_	_		_	_	
9 Total crude		1993					77.2	109.1	143.2
10		1992	•		•		•	59.8	111.4
11 Condensate 12		1993 1992	_	-	-	-	_	-	-
13 Pentanes plus		1993	_	-	_	-	-	-	-
14		1992	-	-	-	_	-	-	147 4
15 Total net with	ndrawals	1993 1992	:	:	:	:	77.2	109.1 59.8	143.2
17 Imports		1993	-	-	-	-	-	-	-
18		1992 1993			8		77.2	109.1	143.2
19 TOTAL SUPPLY 20		1992					-	59.8	111.4
Disposition:									
21 To Refineries	- Atlantic	1993	_	_	_	_	_	82.6	81.2
22		1992	-	-	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	1993 1992	_	-	_	-	_	-	
25	- Ontario	1993	_	_	_	_	_	_	_
26		1992	-	-	-	-	-	-	-
27 28	- Manitoba	1993 1992	_	-	_	_	_	_	-
29	- Saskatchewan	1993	-	-	_	-	-	-	_
30		1992	-	-	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1993 1992	_	-	_	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	1993	-	-	-	-	-	-	_
	- N.W. Territories		-	-	-	-	_	-	_
36	- N.W. 10771turius	1992	_	_	-	-	-	-	-
37 Total to refir	neries	1993 1992				:	:	82.6	81.2
39 Export to the	United States	1993						79.7	79.2
40		1992	-		60	_	-	-	147.9
41 Export to othe	er countries	1993 1992		-	-	-	-	-	-
43 Total exports		1993						79.7	79.2
44		1992		•	-	٠	•		147.9
45 Net inventory 46	changes	1993 1992	_	-	-	-	77.2	-53.2 59.8	-17.2 -38.5
	other purchasers	1993	_	-	_	_	_	_	_
48		1992	_	-	-	-	-	-	_
49 Losses and adj	justments	1993 1992		-	_	-	-	_	2.0
51 TOTAL DISPOSIT	TION	1993					77.2	109.1	143.2
52		1992	•	•		-	-	59.8	111.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Provinces de l'Atlantique

nousands of c	ubic metres	- milliers de	mětres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ.	ene ene	-	_	_	-	1993 L 1992	Lourd	1 2
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0 92.3	123.5 68.8	77.4 37.3	1 016.0 576.5	1993 L 1992	-éger et médium	3
Ξ	Ξ	-	-	Ξ	-	1993 S 1992	Synthétique	5
Ξ	=	-	-	_	-	1993 P 1992	Pétrole brut bitumineux	7
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0 92.3	123.5 68.8	77.4 37.3	1 016.0 576.5	1993 T 1992	otal pétrole brut	9
-	-	-	-	Ī	_	1993 C 1992	Condensat	11 12
=	_	-	Ξ	Ξ	-	1993 P 1992	Pentanes plus	13 14
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0 92.3	123.5 68.8	77.4 37.3	1 016.0 576.5	1993 T 1992	otal prélèvements nets	15 16
Ξ	_	-	_	_	=	1993 I 1992	mportations	1 <i>7</i> 18
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0 92.3	123.5 68.8	77.4 37.3	1 016.0 576.5	1993 T 1992	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
81.5	95.5 -	133.4 78.6	13.1 40.7	80.9 75.5	568.2 194.8	1993 A 1992	ux raffineries - Atlantique	21 22
82.6		Ξ	=	_	82.6	1993 1992	- Québec	23 24
	-	=	=	-	Ξ	1993 1992	- Ontario	25 26
=	-	Ξ.	Ξ	_	=	1993 1992	- Manitoba	27 28
Ξ	-	-	-	_	Ξ	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
-	=	-	Ξ	-	Ξ	1993 1992	- Alberta	31 32
=	=	Ξ.	-	-	_	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	=	-	_	-	Ξ	1993 1992	~ Territoires du NO	. 35 36
81.5 82.6	95.5	133.4 78.6	13.1 40.7	80.9 75.5	568.2 277.4	1993 To	otal livré aux raffineries	37 38
78.9 -	73.7	79.2 74.0	78.7	_	395.7 295.6	1993 E: 1992	xportation aux États-Unis	39 40
40 40	-	-	-	Ξ	_	1993 Ex 1992	xportation dans d'autres pays	41 42
78.9	73.7	79.2 74.0	78.7	-	395.7 295.6	1993 E) 1992	xportations totales	43 44
23.1	74.6 30.0	-80.6 -64.5	31.7 28.1	-3.5 -38.2	52.1	1993 Va 1992	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	Ξ	=	1993 Li 1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.9	-0.8	4.2	-		3.5	1993 Pe	ertes et rectifications	49 50
183.5 104.0	170.1 102.9	132.0	123.5 68.8	77.4 37.3	1 016.0 576.5	1993 TO	DTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	6 8 S		
Supply:									
Domestic product:	lon:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	-	-	=	-	-	:
3 Light and medium		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	17.5
5 Synthetic 6		1993 1992	-	-	_	_	_	-	
7 Crude bitumen 8		1993 1992	-	-		=	=	-	
9 Total crude 10		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.1 17.9
11 Condensate 12		1993	-	-	-	-	-	-	
13 Pentanes plus		1993	-	-	_	-	=	_	-
15 Total net withdra	awals	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.7 17.9
17 Imports		1993 1992	-	-	-		-	-	-
19 TOTAL SUPPLY 20		1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.1 17.5
Disposition:									
21 To Refineries - A	Atlantic	1993 1992	-	_	-	-	-	-	
23 24	Quebec	1993 1992			-	-	-		
25 – C	Ontario	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.7
27 - N	1anitoba	1993 1992	-	-	-	=	-	-	:
29 - \$	Saskatchewan	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
31 - A	Alberta	1993 1992	-	-	-		-	-	
33 – 1 34	British Columbia	1993	-	-	_		-	_	:
35 - N	N.W. Territories	1993	-	_	-	Ī	_	-	
37 Total to refiner: 38	les	1993 1992	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.1
39 Export to the Uni	ited States	1993		- -	-	-	-	-	
41 Export to other o	countries	1993	-	-	-	-	-	-	
43 Total exports		1993			-	:	:		
45 Net inventory cha	anges	1993	-	-	-	-	-	_	
47 Deliveries to ath	ner purchasers	1993	-	-	-	-	-	-	
49 Losses and adjust	tments	1993	-	-		-	-	-	
51 TOTAL DISPOSITION 52		1993	18.0 18.5	17.1 18.5	21.6 19.4	20.9 19.3	20.6 18.5	21.8 17.4	22.1 17.5
		1776	10.5	10.5	17.4	17.3	10.5	17.4	17.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	ŧ	o Dec.
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.		à Déc.

Approxisionnement: Production intérieure: 1993 Lourd - 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Synthétique 1993 Fétrole brut bitumineux 1993 Fétrole brut bitumineux	1 2 3 4 4 5 6 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Löger et médium 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 1993 Synthétique 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 1993 Fétrole brut bitumineux 21.2 20.0 12.1 19.0 18.7 224.3 1993 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 1993 Total pétrole brut 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Pentanes plus 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 1992 21.2 20.0 22.4 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total pétrèlements nets 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total APPROVISIONNEMENTS 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total APPROVISIONNEMENTS 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total APPROVISIONNEMENTS 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1993 — Aberta	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 -	4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total pétrole brut litumineux 1992	6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total pétrole brut 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total pétrole brut 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total prélèvements nets 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total prélèvements nets 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Importations 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Québac 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.3 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.4 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.5 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.7 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 21.9 25.4 1993 — Saskatchevan 21.9 25.4 1993 — Saskatchevan 21.9 25.4 1993 — Alberta	8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18
17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 1993 Condensat 1993 Pentanes plus 1993 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total prélèvements nets 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total APPROVISIONNEMENTS 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 Utilisation: 1993 Aux raffineries - Atlantique 1993 1993 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 1993 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992	10 11 12 13 14 15 16 17 18
	12 13 14 15 16 17 18
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total prélèvements nets 1993 Importations 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 1993 Aux raffineries - Atlantique 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1992 1992 1993 Québec 1993 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 - Ontario 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 1992 1993 Manitoba 1993 Saskatchewan 1993 Saskatchewan 1993 Alberta	15 16 17 18
17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 -	16 17 18 19
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1992 Utilisation: 1993 Aux raffineries - Atlantique 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 1992 21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 1992 21.2 20.0 22.4 1993 - Ontario 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 1993 - Manitoba 1992 1992 1993 - Saskatchewan 1993 - Saskatchewan	18 19
Utilisation:	
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 — Ontario 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 1993 — Manitoba 1993 — Saskatchewan 1992 1993 — Alberta	21 22
17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992 1993 - Manitoba 1992 1992 1992 1992 1992 1993 - Saskatchewan 1993 - Alberta	23 24
1992 1993 - Saskatchewan 1992 1993 - Alberta	25 26
1992 1993 - Alberta	27 28
- 1775 - Alberta	29 30
1776	31 32
1993 - Colombie-Britanniqu	33 34
1993 - Territoires du N,	35 36
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 Total livré aux raffineries 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992	37 38
1993 Exportation aux États-Unis 1992	39 40
1993 Exportation dans d'autres pays 1992	41 42
1993 Exportations totales - 1992	43 44
1993 Variations nettes des stocks 1992	45 46
1993 Livraisons à d'autres acheteurs 1992	47 48
1993 Pertes et rectifications 1992	49 50
21.2 20.0 22.4 22.8 24.3 253.4 1993 TOTAL DE L'UTILISATION 17.9 17.1 22.1 19.0 18.7 224.3 1992	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	9 S		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	-		-	_	_	_	-
3 4	Light and medium	1993	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52.1 55.4
5	Synthetic	1993 1992	-	-	=		Ξ		
7	Crude bitumen	1993	-	=	-	-	-	-	
	Total crude	1993 1992	54.3 57.4	48.5 53.5	53.8 56.1	51.3 53.0	52.5 55.2	50.4 54.6	52. 55.4
11	Condensate	1993	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0
13	Pentanes plus	1993	-	-	_	- -		_	
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.1 55.5
17	Imports	1993	-		-	-	_		
19	TOTAL SUPPLY	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.2 55.5
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993 1992	en-	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	
23	- Quebec	1993 1992	-	-	=	-	Ī	Ξ	
25	- Ontario	1993 1992	19.4	1.9 21.7	29.0 28.7	14.1 6.1	18.8 18.7	29.0	0.1 26.7
27	- Manitoba	1993 1992	-	-	-	<u>-</u> -			-
29	- Saskatchewan	1993 1992	-	-	_	-			
31	- Alberta	1993 1992	-	-		-	_	- -	-
33	- British Columbia	1993	-	-	Ξ	-	Ξ	- -	:
35	- N.W. Territories	1993 1992	_	-	Ξ	_	_	_	-
37	Total to refineries	1993 1992	19.4	1.9	29.0 28.7	14.1 6.1	18.8 18.7	29.0	0.° 26.°
39		1993 1992	29.9 31.7	37.2	20.9	23.3 40.6	21.8	34.2 16.5	32.0
11		1993 1992	, <u>-</u>	-	Ξ	-	Ξ		
43	Total exports	1993 1992	29.9 31.7	37.2 26.2	20.9 25.9	23.3 40.6	21.8	34.2 16.5	32.1 26.2
+5		1993	5.3	9.8 4.5	4.3	14.3 5.6	12.3	16.5 7.6	20.4
47		1993		-	-			-	-
9 50	Losses and adjustments	1993	~0.2 1.5	-0.3 1.2	-0.3 1.1	-0.3 0.8	-0.4 1.5	-0.2 1.6	-0.3 1.6
51	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	54.4 57.5	48.6 53.6	53.9 56.2	51.4 53.1	52.5 55.3	50.5 54.7	52.2 55.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Hanitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

ousands of	cubic metres -	milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	=		Ξ	-	_	1993 1992	Lourd	1 2
52.7 54.5	51.6 52.0	54.5 56.3	54.8 54.2	58.2 54.2	634.7 656.4	1993 1992	Léger et médium	3 4
	_	-	_	-	_	1993 1992	Synthétique	5
-	-	-	_	-	-	1993	Pétrole brut bitumineux	7
52.7 54.5	51.6 52.0	54.5 56.3	54.8 54.2	58.2 54.2	634.7 656.4	1993 1992	Total pétrole brut	9
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1			
0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	1.4	1993	Condensat	11
-	-	-	-	-	-		Pentanes plus	13
~	-	-	-	-	-	1992		14
52.8 54.6	51.7 52.1	54.6 56.5	54.9 54.4	58.3 54.3	635.8 657.8	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
_	-	Ξ	_	-	-	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
52.8 54.6	51.7 52.1	54.6 56.5	54.9 54.4	58.3 54.3	635.8 657.8	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_	_	-	_	_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1992		22
Ξ	-	=	-	-	-	1993 1992	- Québec	23
28.2 33.8	24.4 28.0	21.1 31.0	26.1	-6.9 30.2	150.1 302.0	1993 1992		25 26
=	-	Ξ	Ξ.	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1993	- Saskatchewan	29
		_			-	1992		30
-	=	_	-	-	-	1993	- Alberta	31 32
_	-	-		=	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	=	-	-	-		1993 1992	- Territoires du NO	35 36
28.2 33.8	24.4 28.0	21.1 31.0	26.1	-6.9 30.2	150.1 302.0	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
27.9 18.4	26.9	37.5 20.4	44.0 26.7	49.1 15.0	384.7 299.4	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ī	_	-	-	_	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41
27.9 18.4	26.9 20.9	37.5 20.4	44.0 26.7	49.1 15.0	384.7 299.4	1993	Exportations totales	43
-3.1 0.8	0.3	-4.0 3.5	10.3	22.0	108.4		Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	9.5	42.9	1993	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-0.2	0.1	-	0.6	-5.9	-7.4	1992	Pertes et rectifications	48
1.6	1.5	1.6	-0.1	-0.4	13.5	1992		50
52.8 54.6	51.7 52.1	54.6 56.5	54.9 54.4	58.3 54.3	635.8 657.8	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic prod	luation:								
1 Medium and He 2	avy	1993 1992	794.8 731.4	739.1 694.5	807.1 727.5	750.3 716.1	839.1 732.5	834.0 740.6	872.8 780.7
3 Light 4		1993 1992	375.4 352.9	347.5 340.5	381.7 353.9	354.1 340.0	384.1 355.1	376.4 344.2	395.7 353.7
5 Synthetic	•	1993 1992	-		-	=	-	-	-
7 Crude bitumen 8		1993 1992	_	_		-	~	_	
9 Total crude 10		1993 1992	1 170.2 1 084.3	1 086.6 1 035.0	1 188.8 1 081.4	1 104.4 1 056.1	1 223.2 1 087.6	1 210.4 1 084.8	1 268.5 1 134.4
11 Condensate 12		1993 1992	on no			-	_	-	
13 Pentanes plus 14		1993 1992	2.4	2.6 2.6	2.8	2.6 2.6	2.4	2.6 2.6	2.6
15 Total net wit 16	hdrawals	1993 1992	1 172.6 1 086.8	1 089.2 1 037.6	1 191.6 1 084.2	1 107.0 1 058.7	1 225.6 1 090.0	1 213.0 1 087.4	1 271. 1 137.
17 Imports		1993	-	-	_	-	-	-	:
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	1 172.6 1 086.8	1 089.2 1 037.6	1 191.6 1 084.2	1 107.0 1 058.7	1 225.6 1 090.0	1 213.0 1 087.4	1 271. 1 137.
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1993 1992	_	=	Ξ	-	Ξ	_	:
23 24	- Quebec	1993 1992	_	_		0 . 6	Ξ	_	:
25 26	- Ontario	1993 1992	273.1 244.1	230.4 231.5	161.2 283.7	120.0 213.5	244.6 356.1	247.7 369.1	78.1 195.2
27 28	- Manitoba	1993 1992	_	_	-	-	-	-	:
2 9 3 0	- Saskatchewan	1993 1992	182.1 129.9	183.9 126.6	189.8 144.5	194.3 139.8	103.3 112.1	41.2 18.4	180.3
31 32	- Alberta	1993 1992	30.6	20.7	13.4	11.5	11.3 15.0	38.3 18.1	22.7
3 3 3 4	- British Columbia	1993 1992	-	-	-	_	-	-	
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	_		ens me	_	=	=	•
37 Total to refi	neries	1993 1992	485.8 374.0	435.0 358.1	364.4 428.2	326.4 3 5 3.3	359.2 483.2		281.1 344.1
39 Export to the	United States	1993 1992	785.4 710.6	725.1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5	960.1 571.1	1 158.2 787.7
41 Export to oth 42	er countries	1993 1992			Ξ	-	_	_	
43 Total exports		1993 1992	785.4 710.6	72 5 .1 629.0	896.3 667.0	798.2 683.0	920.7 580.5		1 158.2 787.7
45 Net inventory 46	changes	1993 1992	-28.0 -3.7	3.2 43.7	-29.7 -35.3	48.8 -5.0	11.0 -3.0		-58.3 -39.4
47 Deliveries to	other purchasers		Ī	-	_	-		=	
49 Losses and ad	justments	1993	-70.6 5.9		-39.4 24.3	-66.4 27.4	-65.3 29.3	-65.2 34.0	- 109.5 44.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Saskatohewan

Aberrando of								
thousands of	f cubic metres	- milliers d	e metres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
899.4 800.1	865.1 768.2	946.2 801.8	896.4 774.5	905.1 802.9	10 149.4 9 070.8	1993 M 1992	édium et lourd	1 2
410.4 359.3	401.2 338.1	425.3 389.9	456.5 370.8	441.8 376.0	4 750.1 4 274.4	1993 L 1992	ég e r	3 4
_	-	-	_	_	-	1993 \$ 1992	ynthétique	5 6
-	-	-	-	Ξ.	-	1993 P 1992	étrole brut bitumineux	7 8
1 309.8 1 159.4	1 266.3 1 106.3	1 371.5 1 191.7	1 352.9 1 145.3	1 346.9 1 178.9	14 899.5 13 345.2	1993 T	otal pétrole brut	9 10
_	Ī	=		-	-	1993 C	ondensat	11
2.4	2.5	2.3	2.3 2.5	2.3	29.8 30.1	1993 P 1992	entanes plus	13
1 312.2 1 161.8	1 268.8 1 108.8	1 373.8 1 194.0	1 355.2 1 147.8	1 349.2 1 181.2	14 929.3 13 375.3	1993 To	otal prélèvements nets	15 16
_	-	Ξ	=	-	Ē	1993 I	mportations	17
1 312.2 1 161.8	1 268.8 1 108.8	1 373.8 1 194.0	1 355.2 1 147.8	1 349.2 1 181.2	14 929.3 13 375.3	1993 TO	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
_	_	_	~	_	_	1993 A	ux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1992		22
=	_	-	Ξ	0.3	0.6	1993 1992	- Québec	23
220.7 255.4	138.1 216.4	242.6 297.2	215.7 241.3	237.4 234.2	2 409.6 3 137.7	1993 19 9 2	- Ontario	25 26
_		-	Ξ	=	Ξ	1993 1992	Manitoba	27 28
185.0 157.5	172.3 169.7	193.2 161.4	181.9 182.7	151.5 197.2	1 958.8 1 662.8	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
19.4 21.8	16.3 14.9	23.6 14.0	16.1 7.2	24.1 14.2	248.0 131.7	1993 1992	- Alberta	31 32
-	-	-	=	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
_	-	-	-	Ī		1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
425.1 434.7	326.7 401.0	459.4 472.6	413.7 431.2	413.0 445.9	4 617.0 4 932.5	1993 To	otal livré aux raffineries	37 38
1 004.2 728.8	928.9 734.6	1 066.0 726.4	1 037.2 768.6	1 003.3 844.5	11 283.6 8 431.8	1993 Ex	xportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	=	Ī	1993 Ex	portation dans d'autres pays	41
1 004.2 728.8		1 066.0 726.4	1 037.2 768.6		11 283.E 8 431.8	1993 Ex	oportations totales	43 44
-13.9 -23.8		-19.0 22.5	-25.9 -25.5	62.8 -30.0	8.0 13.3	1993 Va	oriations nettes des stocks	45 46
_	_	-		-	=	1993 Li 1992	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 103.2 22.1	-52.9 -62.9	- 132.6 -27.5	-69.8 -26.5	- 129.9 -79.2	- 979.3 -2.3	1993 Pe	ortes et rectifications	49 50
1 312.2 1 161.8		1 373.8 1 194.0			14 929.3 13 375.3		TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1993 1992	989.2 1 071.2	942.3 1 004.3	1 060.1 1 062.4	989.2 1 013.9	1 039.1	1 042.2 989.7	1 075.
3	Light and medium	1993 1992	3 552.8 3 515.7	3 262.0 3 296.4	3 666.9 3 521.1	3 513.6 3 352.6	3 495.8 3 309.5	3 410.4 3 208.7	3 502. 3 434.
5	Synthetic	1993 1992	990.8 1 237.7	883.1 947.7	1 051.4 1 267.9	1 030.5 934.0	1 155.6 983.8	1 324.0 1 158.4	1 299. 1 190.
7	Crude bitumen	1993 1992	632.0 513.0	577.8 523.0	658.0 642.3	659.5 644.5	629.4 643.8	718.6 610.0	703. 657.
9	Total crude	1993 1992	6 164.8 6 337.6	5 665.2 5 771.4	6 436.4 6 493.7	6 192.8 5 945.0	6 319.9 5 995.2	6 495.2 5 966.8	6 581. 6 376.
11 12	Condensate	1993	18.7 16.3	18.7 15.1	19.0 15.6	19.6 14.4	17.7 14.6	18.0 13.8	19.
13 14	Pentanes plus	1993 1992	649.7 638.3	594.2 598.5	667.2 622.4	632.2 603.0	618.3 578.8	638.3 526.0	691.
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	6 833.2 6 992.2	6 278.1 6 385.0	7 122.6 7 131.7	6 844.6 6 562.4	6 955.9 6 588.6	7 151.5 6 506.6	7 292. 7 002.
17 18	Imports	1993 1992	_	-	-	-	_	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1993 1992	6 833.2 6 992.2	6 278.1 6 385.0	7 122.6 7 131.7	6 844.6 6 562.4	6 955.9 6 588.6	7 151.5 6 506.6	7 292. 7 002.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1993 1992	65.5	-	54.8 -	54.8	-	=	
23	4	1993 1992	-	-		3.4	92.7	60.4	47.
25		1993 1992	1 800.4 1 771.4	1 503.4 1 568.5	1 715.6 1 525.4	1 602.3 1 416.0	1 458.0 1 311.2	1 620.6 1 405.7	2 012. 1 518.
27		1993 1992	-	- -	-	-	-	_	
2 9 3 0		1993 1992	64.7 112.0	66.6 105.4	103.8 115.0	103.5 129.6	116.6 115.3	32.9 41.5	81. 145.
3 1 3 2		1993 1992	1 314.4 1 353.3	1 327.4 1 234.6	1 389.3 1 425.7	1 053.3 1 225.6	1 329.4 1 217.3	1 564.5 1 322.4	1 580. 1 569.
33 34		1993 1992	504.0 442.8	433.7 479.6	471.8 439.8	379.5 435.7	359.1 537.5	322.5 464.2	341. 517.
35 36	- N.W. Territories	1993 1992	-		-	-	-	_	
37 38			3 749.0 3 679.5	3 331.1 3 388.1		3 196.8 3 206.9			4 063.0 3 7 5 0.
39	Export to the United States	1993	3 279.8 3 317.8	2 971.4 3 047.9	3 154.8 3 430.2	2 979.7 3 401.6	3 449.4 3 405.2	3 286.6 2 821.3	3 570. 3 321.
41		1993 1992		29.9 151.9	-	34.1 68.0		34.2	
			3 279.8 3 466.6	3 001.3 3 199.8	3 154.8 3 430.2	3 013.8 3 469.6	3 449.4 3 405.2	3 286.6 2 855.5	3 570. 3 321.
			- 210.7 - 175.6	- 154.9 - 202.2	228.8	585.5 -3.2	64.9 -28.6	195.9	- 479. - 105.
47 48	Deliveries to other purchasers	1993	31.4 31.1	9.7 29.8	7.9 26.2	6.1 22.7	6.4	9.8 10.0	7.1
49	Losses and adjustments	1993	-16.3 -9.4	90.9 -30.5	-4.2 0.1	42.4 - 133.6			130.4
	TOTAL DISPOSITION	1993	6 833.2	6 278.1	7 122.6	6 844.6	5 955.9	7 151.5	7 292.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Alberta

						Ann	rovisionnement:	
							duction intérieure:	
1 103.9 1 118.3	1 080.2 1 118.9	1 114.5 1 209.3	1 064.9 1 149.4		12 604.7 13 068.6	1993 Lourd 1992		1 2
3 639.5 3 451.7	3 481.3 3 267.6	3 570.9 3 351.5	3 327.0 3 229.4	3 510.4 3 165.9	41 933.5 40 104.1	1993 Léger 1992	et médium	3
1 316.1 1 272.3	1 205.2 970.8	1 301.2 1 308.2	1 208.0 1 306.5	1 395.7 1 200.5	14 160.9 13 777.8	1993 Synth 1992	étique	5
702.0 688.5	643.8 657.4	621.7 648.5	571.7 575.3	563.2 558.0	7 681.5 7 362.0	1993 Pétro 1992	le brut bitumineux	7 8
6 761.5 6 530.8	6 410.5 6 014.7	6 608.3 6 517.5	6 171.6 6 260.6		76 380.6 74 312.5	1993 Total 1992	pétrole brut	9
18.1 15.7	18.4 17.1	19.7 18.2	20.1 17.8	21.8 19.7	229.1 194.5	1993 Conde 1992	nsat	11 12
689.9 614.4	648.5 581.0		724.8 630.2	722.1 645.0	7 978.1 7 279.7	1993 Penta 1992	nes plus	13 14
7 469.5 7 160.9	7 077.4 6 612.8	7 329.2 7 167.8	6 916.5 6 908.6	7 317.0 6 767.5	84 587.8 81 786.7	1993 Total 1992	prélèvements nets	15 16
=	-	-	Ξ	_	Ξ	1993 Impor 1992	tations	1 <i>7</i> 18
7 469.5 7 160.9	7 077.4 6 612.8	7 329.2 7 167.8	6 916.5 6 908.6	7 317.0 6 767.5	84 587.8 81 786.7	1993 TOTAL 1992	APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Uti	lisation:	
-	-	-	-	_	175.1		affineries - Atlantique	21
51.8	34.2	30.1	44.7	59.8	425.0	1992	0.5	22
-	-	-	-	-	-	1992	− Québec	23 24
1 679.3 1 819.4	1 308.4 1 633.2	1 547.5 1 522.3	1 591.7 1 641.2	1 693.5 1 579.4	19 532.7 18 711.7	1993 1992	- Ontario	25 26
			-	-	-	1993 1992	Manitoba	27 28
104.8 123.6	89.5 101.4	82.5 101.2	63.1 80.8	122.0 77.4	1 031.6 1 248.9	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
1 613.4 1 545.6	1 498.0 1 256.4	1 554.4 1 424.1	1 482.0 1 288.2	1 344.5 1 156.0	17 051.3 16 018.5	1993 1992	- Alberta	31 32
340.4 506.0	293.0 434.3	254.8 502.5	229.0 460.1	260.3 425.6	4 189.5 5 645.2	1993 1992	- Colombie-Britanniqu	e 33 34
_	-	_	=	Ξ	_	1993 1992	- Territoires du N	35 36
3 789.7 3 994.6	3 223.1 3 425.3	3 469.3 3 550.1	3 410.5 3 470.3	3 480.1 3 238.4	42 40 5 .2 41 624.3	1993 Total 1992	livré aux raffineries	37 38
3 634.0 3 268.9	3 603.1 3 199.9	3 681.3 3 238.8	3 375.4 3 049.0	3 603.3 3 305.1	40 588.8 38 807.1	1993 Export 1992	tation aux États-Unis	39 40
34.0	105.5	34.2	66.4 106.3	112.2	130.4 795.1	1993 Export	tation dans d'autres pays	41 42
3 634.0 3 302.9	3 603.1 3 305.5	3 681.3 3 273.0	3 441.8 3 155.3	3 603.3 3 417.3	40 719.2 39 602.3	1993 Export	tations totales	43 44
-42.0 -52.3	99.5 - 207.1	14.0 183.0	-86.6 265.7	93.1 - 109.5	308.4 63.1	1993 Variat 1992	tions nettes des stocks	45 46
9.2 8.2	13.2 10.4	6.1 33.2	8.4 35.5	14.5 23.0	130.1 247.1	1993 Livrai 1992	isons à d'autres acheteurs	47 48
78.6 -92.5	138.5 78.7	158.5 128.5	142.4 -18.2	126.0 198.3	1 024.9 249.9	1993 Pertes 1992	s et rectifications	49 50
7 469.5 7 160.9	7 077.4 6 612.8	7 329.2 7 167.8	6 916. 5 6 908.6	7 317.0 6 767.5	B4 587.8 81 786.7	1993 TOTAL 1992	DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	290		
	Supply:								
	Domestic production:								
	Heavy	1993	-	-	-	-	-	-	
2		1992	166.5	157.8	169.6	155.2	153.9	161.0	172.7
4	Light and medium	1992	176.3	163.4	174.8	163.9	169.5	168.0	176.6
5	Synthetic	1993 1992	_	-	-	-	-	_	-
	Crude bitumen	1993	~	_	-	-	-	-	
8		1992	-	-	-	155.0	-	-	170
10	Total orude	1993 1992	166.5 176.3	157.8 163.4	169.6 174.8	1 55.2 163.9	153.9 169.5	161.0 168.0	172.
11	Condensate	1993	2.7	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.5
	Pentanes plus	1993	31.0	26.0	30.0	30.5	20.2	26.9	27.6
14		1992	28.1	25.4	25.7	25.3	25.3	19.3	22.1
15 16	Total net withdrawals	1993 1992	200.2	186.1 191.2	201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2 189.7	202.8
	Imports	1993	_	-	-	-	-	-	
18	TOTAL SUPPLY	1992 1993	200.2	186.1	201.8	188.1	176.5	190.2	202.8
20		1992	206.9	191.2	202.9	191.8	197.3	189.7	201.3
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1993	_	900	_	-	_	_	
22		1992	-		-	-	-	-	•
23 24		1993 1992	_		_	_	_	_	-
25 26		1993	_	-	-	-	-	_	
27		1993	_	-	_	••	-	-	
28		1992	-	-	-	-	-	-	-
29 30		1993 1992	_	-		-	_	_	
31 32		1993	64.6 52.1	52.9 47.1	52.1	49.8	39.8	47.6	55.1
33					46.7	49.5	43.3	39.0	114.7
34		1992	145.5	101.9	143.5	159.9	136.3	117.8	172.2
35 36		1993 1992		-	-	-	-	_	
		1993			181.6 190.2	128.5 209.4	117.7	137.5	169.8 213.1
38	Export to the United States	1992	197.6	149.0					
		1992	5.6	23.7	22.9	61.7 6.6	57.2	47.5 12.3	51.8
41 42		1993		-	-	-	-	-	-
	Total exports	1993		4.6		61.7		47.5	51.8
44		1992		23.7		6.6		12.3	
45		1993	-2.6 7.0	-14.8 11.7	26.2 -8.7	-1.8 -30.0	-2.6 23.3	5.6 19.9	
47 48	Deliveries to other purchasers	1993	-	-	-	-	-	-	-
	Losses and adjustments			-4.1	-6.0	-0.3	4.2	-0.4	-0.8
50		1992	2.3		-1.5	5.8	-5.6	0.7	8.4
51	TOTAL DISPOSITION	1993 1992	200.2		201.8	188.1 191.8	176.5 197.3	190.2	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

housands of	f cubic metres	- milliers de	mêtres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	-	-	-	Ī	_	1993 1992	Lourd	1 2
176.0 171.9	164.0 157.4	174.1 173.3	184.8 170.7	176.5 167.0	2 012.1 2 032.8	1993 1992	Léger et médium	3
40	-	Ξ.	-	-	Ξ	1993 1992	Synthétique	5 6
=	-	-	Ξ	-	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
176.0 171.9	164.0 157.4	174.1 173.3	184.8 170.7	176.5 167.0	2 012.1 2 032.8	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
1.2	1.9	1.9	3.8 2.5	3.6 2.5	29.2 27.5	1993 1992	Condensat	11 12
28.3 24.6	27.7 24.5	28.9 27.9	26.0 29.5	31.5 29.0	334.6 306.7	1993 1992	Pentanes plus	13 14
205.5 197.6	193.6 183.9	204.9 203.2	214.6 202.7	211.6 198.5	2 375.9 2 367.0	1993 1992	Total prélèvements nets	15 16
-	_	-	_	=	Ξ	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
205.5 197.6	193.6 183.9	204.9 203.2	214.6 202.7	211.6 198.5	2 375.9 2 367.0	1993 1992	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1993 1992	Aux raffineries - Atlantique	21 22
=	-	-	Ī	-	-	1993 1992	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	Ξ	Ξ	_	-	1993 1992	- Manitoba	27 28
=	_	=	Ξ		-	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
63.6 45.3	61.3 35.6	60.8 45.7	39.2 52.6	59.1 53.4	645.9 551.2	1993 1992	- Alberta	31 32
104.7 145.3	126.8 137.3	81.5 156.6	109.4 119.0	102.1 144.5	1 302.3 1 679.8	1993 1992	- Colombie-Britannique	33 34
-	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	1993 1992	- Territoires du NO	. 35 36
168.3 190.6	188.1 172.9	142.3 202.3	148.6 171.6	161.2 197.9	1 948.2 2 231.0	1993 1992	Total livré aux raffineries	37 38
46.8	31.8 10.8	74.8 .5.7	4.4.4	69.4	495.4 96.0	1993 1992	Exportation aux États-Unis	39 40
Ī	_	_	-	Ξ	-	1993 1992	Exportation dans d'autres pays	41 42
46.8	31.8 10.8	74.8 5.7	44.4 4.0	69.4 10.0	495.4 96.0	1993 1992	Exportations totales	43 44
3.3	23.7	3.5 -9.4	15.1 20.4	-12.7 -15.5	24.9	1993	Variations nettes des stocks	45 46
1	-	-	-	-	=	1993 1992	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-12.9	-50.0 -0.3	-15.7 4.6	6.5 6.7	-6.3 6.1	-92.6 34.6	1992	Pertes et rectifications	49 50
205.5 197.6	193.6 183.9	204.9	214.6	211.6 198.5	2 375.9 2 367.0	1993	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic prod	duction:								
1 Heavy 2		1993 1992	-	Ξ.	=	Ī	_	-	
3 Light and med	dium	1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.
5 Synthetic		1993 1992	-	-	-	_	Ξ	_	
7 Crude bitumer	1	1993 1992	-		-	-	-	_	
9 Total crude		1993 1992	152.6 164.7	121.3 152.7	153.1 167.3	155.7 162.4	149.7 143.5	160.2 159.8	132.3 171.0
11 Condensate		1993 1992	-	-	-	-	=		
13 Pentanes plus	S	1993 1992	2.4	2.3	2.3	2.2	2.5	2.6	2.0
15 Total net wit	thdrawals	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9 173.0
17 Imports		1993 1992	-	-		- -	Ī	=	
19 TOTAL SUPPLY		1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2 146.0	162.8 162.4	134.9 173.0
Disposition:									
21 To Refineries 22	s - Atlantic	1993 1992	-	- -	-		-	-	
23 24	- Quebec	1993 1992	-	-	-	-	-		
25 26	- Ontario	1993 1992	124.5 123.5	95.6 112.5	129.3 125.7	123.5 118.4	133.8 112.2	123.9 115.4	98.0 123.3
27 28	- Manitoba	1993 1992		-	-	_	_	_	
2 9 3 0	- Saskatchewan	1993 1992	-	-	-		_	-	:
3 1 3 2	- Alberta	1993 1992	-	=	-	-	-	_	
3 3 3 4	- British Columbia	1993 1992	36.6 41.2	31.9 37.5	31.1 41.9	41.1 38.5	23.0 34.1	35.6 38.5	32.7 41.5
3 5 3 6	- N.W. Territories	1993 1992	16.4	15.4	9.4	8.7	4.5 9.6	16.5 10.4	19.0 13.8
37 Total to ref: 38	ineries	1993 1992	161.1	127.5 165.4	160.4 177.0	164.6 165.6	161.3 155.9	176.0 164.3	149.1 178.2
39 Export to the	United States	1993 1992	-	-	_	-	-		
41 Export to oth 42	ner countries	1993 1992	-	-		-	-	-	
43 Total exports	3	1993 1992	•	-	•	•	-	•	
45 Net inventor: 46	y changes	1993 1992	-1.2 -1.7	-0.7 0.9	-0.2 -1.4	-1.8 4.1	-4.7 -3.9	-1.0 4.4	-0.9 1.7
47 Deliveries to 48	o other purchasers	1993 1992	-	-	_	-	_	-	
49 Losses and ac	djustments	1993 1992	-4.9 -12.3	-3.2 -11.2	-4.8 -5.9	-4.9 -5.0	-4.4 -6.0	-12.2 -6.3	-13.5 -6.3
51 TOTAL DISPOSE	ITION	1993 1992	155.0 167.1	123.6 155.1	155.4 169.7	157.9 164.7	152.2	162.8 162.4	134.9 173.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

housands of	cubic metres -	- milliers de	mêtres cubes					
							Approvisionnement:	
_							Production intérieure:	
-	-	-	-	_	~	1993 1992	Lourd	1 2
191.4 190.2	180.3 183.2	153.0 160.4	150.6 140.8	137.6 103.0	1 837.8 1 899.0	1993 1992	Léger et médium	3
_	=	-	-	Ξ	Ī	1993 1992	Synthétique	5
Ξ	-	-	_	-	-	1993 1992	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.4 190.2	180.3 183.2	153.0 160.4	150.6 140.8	137.6 103.0	1 837.8 1 899.0	1993 1992	Total pétrole brut	9 10
_	-	-	-	-	-	1993 (1992	Condensat	11
2.8	2.4	2.4	2.4	2.4		1993	Pentanes plus	13
194.2 193.0	182.7 185.6	155.4 162.8	153.0 143.2	140.0 105.3	1 867.1 1 928.5		Total prélèvements nets	15
	-	_	_	-	=	1993 : 1992	Importations	17
194.2 193.0	182.7 185.6	155.4 162.8	153.0 143.2	140.0 105.3	1 867.1 1 928.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					. , , , , ,	.,,,	Utilisation:	LU
_	_	_		-	_	1993	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	No.	-	1992	The state of the s	22
24.4	23.8 24.4	Ξ	-	_	48.2 48.7	1993 1992	- Québec	23 24
122.1 129.8	114.9 119.3	120.0 118.7	118.9 109.4	103.7 75.7	1 408.2 1 383.9	1993 1992	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ī	_	-	=	1993 1992	⇔ Manitoba	27 28
_	_	-	_	_	_	1993 1992	- Saskatchewan	29 30
Ξ	=	-	Ξ	Ξ	_	1993 1992	- Alberta	31 32
40.7 35.8	38.3 39.3	28.2 39.6	38.3 36.5	34.6 25.2	412.1 449.2		- Colombie-Britannique	33 34
19.9 10.4	15.9 11.4	15.4 9.3	15.9 8.2	16.8 4.2	123.9 127.2	1993 1992	- Territoires du NC	. 35 36
207.1 200.3	192.9 194.4	163.6 167.6	173.1 154.1	155.1 105.1	1 992.4 2 009.0	1993 T 1992	otal livré aux raffineries	37 38
-	-		-		Ξ	1993 E 1992	exportation aux États-Unis	39 40
Ī	Ξ.		=	Ξ	_	1993 E 1992	exportation dans d'autres pays	41 42
	•	:	:	•	:	1993 E	exportations totales	43 44
0.1 -3.1	1.9	4.2	-4.7 -2.6	1.2 5.4	-7.8 3.5	1993 V 1992	Pariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	1993 L 1992	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-13.0 -4.2	-12.1 -4.0	-12.4 -9.3	-15.4 -8.3	-16.3 -5.2	- 117.5 -84.0		Pertes et rectifications	49 50
194.2 193.0	182.7 185.6	155.4 162.8	153.0 143.2	140.0 105.3	1 867.1 1 928.5		OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1992 - 1993, Foreign

			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic pro	oduction:								
Heavy 2		1993 1992	-	-	-	-	-	-	
3 Light and me	dium	1993	-	_	_	-	-	-	
4		1992	-	-	_	_	_	_	
5 Synthetic 6		1992	_	-	-	-	-	-	
7 Crude bitume 8	on .	1993 1992		-	-	-	-	_	
9 Total orude		1993		:	:	:		:	
0 1 Condensate		1992	_	_	_	-	_	_	
2		1992		-	-	-	-	-	
3 Pentanes plu 4	21	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
5 Total net wi	thdrawals	1993 1992	:			•		:	
7 Imports		1993	2 892.1	2 457.4	3 154.1	2 374.5	2 729.9	2 648.1	3 710
8 9 TOTAL SUPPLY	,	1992 1993	2 521.6 2 892.1	2 225.1 2 457.4	2 395.5 3 154. 1	2 245.4 2 374.5	1 893.4 2 729.9	2 624.8 2 648.1	2 444 3 710
O TOTAL SUPPLY		1992	2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444
Disposition									
1 To Refinerie 2	s - Atlantic	1993	1 406.0 1 192.6	1 015.5 1 084.0	1 798.2 1 224.4	1 184.6 1 130.3	1 845.9 901.1	1 233.4 1 224.8	2 085
3	- Quebec	1993	1 478.7	1 431.5	1 345.8	1 189.9	874.1	1 192.1	1 552
4		1992	1 324.2	1 136.7	1 157.7	1 104.8	992.3	1 322.3	1 337
5 6	- Ontario	1993 1992	7.4 4.8	10.4	10.1	10.3	9.9	222.6 77.7	73 125
7 8	- Manitoba	1993 1992		-	-	-	-		
9	- Saskatchewan	1993	-	-	-	-	-	_	
0	- Alberta	1992	_	_	_	-	_	-	
2	- 41001 (4	1992	_	-	_	_	_	-	
3 4	- British Columbia	1993 1992	-	-		-	-	-	
5	- N.W. Territories	1993	-	-	-	-	-	-	
7 Total to ref	ineries	1993	2 892.1	2 457.4	3 154.1	2 374.5	2 729.9	2 648.1	3 710
8		1992	2 521.6	2 225.1	2 395.5	2 245.4	1 893.4	2 624.8	2 444
7 Export to th	ne United States	1993 1992	_	-	_	-	_	_	
1 Export to ot 2	ther countries	1993 1992		-	-	-	-	-	
3 Total export	ts	1993			•	•	•	•	
4 5 Net inventor	v changes	1992	1.0	0.2		0.2	0.1	0.1	1 1
ь		1992	2.7	0.9	0.4	0.9	0.9	2.0	1
7 Deliveries t 8	to other purchasers	1993 1992	-	-		-	-	-	
9 Losses and a	adjustments	1993	-1.0 -2.7	-0.2 -0.9	-0.4	-0.2 -0.9	-0.1 -0.9	-0.1 -2.0	-11 -1
1 TOTAL DISPOS	BITION	1993	2 892.1	2 457.4	3 154.1	2 374.5	2 729.9	2 648.1	3 710

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1992 - 1993, étranger

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	***	_	_	-	1993 Lo		1
-	que.	~	-	-	-	1992		2
_	-	-	_	_	_	1993 Lé 1992	ger et médium	3
nor nor	-	-	-		Ξ	1993 Sy 1992	nthétique	5 6
Ξ	_		Ξ	-	-	1993 Pé 1992	trole brut bitumineux	7 8
-		:	•	:		1993 To 1992	tal pétrole brut	9 10
Ξ	=	-	Ξ	-		1993 Co 1992	ndensat	11 12
-	-	-	-	-	-	1993 Pe 1992	ntanes plus	13
	:	:	:	:	:		tal prélèvements nets	15
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 957.1 2 135.4	3 439.0 2 646.2	2 810.4 3 160.7	34 378.6 29 763.3	1993 Im 1992	portations	17
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 957.1 2 135.4	3 439.0 2 646.2	2 810.4 3 160.7	34 378.6 29 763.3	1993 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 440 7	4 0/7 /	4 770 0					Utilisation:	
1 112.7 1 124.1	1 263.4 1 638.1	1 372.8 747.0	1 847.1 1 471.3	1 391.2 1 571.0	17 556.5 14 285.2	1993 Au: 1992	× raffineries - Atlantique	21 22
1 550.9 1 322.8	1 097.1 1 355.2	1 584.3 1 388.4	1 512.1 1 174.9	1 419.2 1 549.4	16 227.9 15 166.6	1993 1992	– Québec	23 24
140.1 30.7	40.9	Ξ.	79.8 -	40.3	594.2 311.5	1993 1992	- Ontario	25 26
-	-	-	Ξ.	-	_	1993 1992	- Manitoba	27 28
Ξ	-	-	Ξ	_		1993 1992	- Saskatchewan	29 30
Ξ	-	-	-	-	=	1993 1992	- Alberta	31 32
Ξ	-	_	Ξ	~	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	33
=	-	-	Ξ	-	-	1993 1992	- Territoires du NC	35 36
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3	2 957.1 2 135.4	3 439.0 2 646.2	2 810.4 3 160.7	34 378.6 29 763.3	1993 To	tal livré aux raffineries	37 38
Ξ	-		-	_	-	1993 Exp 1992	portation aux États-Unis	39 40
_	Ī	_	_	_	-	1993 Exp 1992	portation dans d'autres pays	41 42
:		-	:	:	:	1993 Exp 1992	portations totales	43 44
30.4	-40.3 -0.5	58.2 0.5	-58.2 -	0.7	2.7	1993 Vai 1992	riations nettes des stocks	45 46
-	-	Ī	-	Ξ	Ī	1993 Liv 1992	raisons à d'autres acheteurs	47 48
-30.4 -0.8	40.3 0.5	-58.2 -0.5	58.2	-0.7	-2.7 -10.6	1993 Per 1992	rtes et rectifications	49 50
2 803.7 2 477.6	2 401.4 2 993.3		3 439.0 2 646.2		34 378.6 29 763.3		TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production		14 547.0 13 498.9	13 506.8 12 926.8	14 910.6 13 401.8	14 431.1 12 920.5	13 419.6 12 863.8	13 281.1 11 723.7	14 219. 12 364.
3 Net new production		14 359.6 13 270.5	13 316.5 12 716.3	14 711.5 13 199.4	14 243.6 12 723.5	13 215.0 12 550.1	13 078.6 11 516.6	14 019. 12 136.
5 Net withdrawals		13 451.4	12 462.3	13 654.5	13 009.7	11 834.3	11 888.5	12 668.
6		12 203.7	11 736.8	12 132.9	11 716.6	11 549.8	10 638.5	10 999.
7 Less - Field uses	1993	415.4	395.2	419.0	424.4	380.1	272.6	497.
8	1992	380.5	343.5	372.9	364.8	363.2	329.7	310.
9 - Shrinkage (1)	1993	1 324.4	1 206.1	1 371.9	1 371.5	1 274.5	1 221.7	1 405.
0	1992	1 354.9		1 361.0	1 287.0	1 188.1	1 160.3	1 264.
1 — Plant use (2)	1993	464.9	412.3	421.8	395.6	361.4	326.0	386.
2	1992	426.2	414.0	559.7	449.7	383.9	371.5	428.
3 - Adjustment	1993	310.1	-7.0	103.0	-97.8	- 137.3	109.2	- 144.
4	1992	94.5	134.8	-85.8	-21.8	43.2	31.9	24.
5 Total marketable gas	1993	10 936.6	10 455.7	11 338.8	10 916.0	9 9 55.6	9 959.0	10 523 .
6	1992	9 947.6	9 571.6	9 925.1	9 636.9	9 571.4	8 745.1	8 972.
7 Imports	1993	102.5	119.9	171.6	65.1	42.0	42.2	60.
8	1992	72.3	99.0	271.3	120.9	102.4	132.3	148.
9 Other receipts 0	1993 1992	20.6	18.6 8.4	20.6 8.8	20.0	23.5	22.8	23.
1 TOTAL NET SUPPLY		11 059.7	10 594.2	11 531.0	11 001.1	9 997.6	10 001.2	10 583.
2		10 033.4	9 679.0	10 205.2	9 771.0	9 697.3	8 900.2	9 144.
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-2 523.2	-1 904.0	-1 030.2	440.9	1 339.5	1 432.4	1 776.
4		-1 708.4	-1 756.4	- 900.3	- 262.9	776.7	1 111.3	1 460.
5 Line loss, fuel and pack change	1993	623.2	506.8	412.2	345.4	364.8	374.2	430.
6	1992	466.8	400.1	279.9	189.2	304.2	368.4	202.
7 Exports	1993	5 498.2	5 062.8	5 564.5	5 102.2	4 474.3	4 879.2	5 231.
8	1992	4 480.4	4 661.1	4 952.0	4 809.4	4 865.5	4 415.3	4 671.
9 Direct sales	1993	722.8	671.3	754.5	717.0	613.2	576.6	562.
0	1992	535.8	518.7	563.5	528.1	491.7	443.9	426.
1 Sales – New Brunswick . 2	1993 1992	_	-	_	-	***	-	
3 — Quebec	1993	706.1	706.3	677.5	537.9	391.4	322.4	292.
4	1992	680.1	675.3	635.0	555.8	396.6	349.8	287.
5 - Ontario	1993	2 743.5	2 816.0	2 627.7	1 854.8	1 159.9	915.4	732.
6	1992	2 775.2	2 668.4	2 476.3	1 999.7	1 265.9	879.0	768.
7 — Manitoba	1993	254.7	219.7	181.9	104.6	61.2	44.0	36.
8	1992	231.2	204.0	169.7		55.6	48.3	38.
9 — Saskatchewan	1993	276.6	229.0	165.7	127.8	71.5	50.5	39.
0	1992	230.2	202.5	158.7	122.0	84.6	50.4	44.
1 — Alberta	1993	2 063.5	1 746.4	1 725.9	1 416.6	1 227.3	1 122.1	1 146.
2	1992		1 640.4	1 497.8	1 403.2	1 241.1	1 065.7	1 048.
3 — British Columbia	1993	683.4	530.8	440.3	342.8	283.7	272.6	325.
4	1992	549.6	455.5	361.1	293.1	205.6	157.4	185.
5 — Northwest Territories 6	1993 1992	10.9	9.1 9.4	11.0 11.5	11.1 11.2	10.8	11.9	9. 10.
7 Total sales	1993	6 738.7	6 257.3	5 830.0	4 395.6	3 205.8	2 738.9	2 582.
8	1992	6 258.8	5 855.5	5 310.1	4 507.2	3 259.2	2 561.3	2 383.
9 TOTAL NET DISPOSITION		11 059.7 10 033.4	10 594.2 9 679.0	11 531.0 10 205.2	11 001.1 9 771.0	9 997.6 9 697.3	10 001.2 8 900.2	10 583. 9 144.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Canada

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

Approvisionnements: 14 098.6	8 (1) 9 10 es (2) 11 12 13 14 15 16 17 18
12 869.6 12 606.8 13 600.9 14 291.0 14 969.0 158 037.0 1992 13 896.3 13 404.2 14 422.8 14 484.6 15 183.3 168 335.9 1993 Production originale nette 12 652.1 12 392.9 13 382.0 14 078.5 14 758.6 155 376.9 1992 12 588.4 12 174.7 13 237.0 13 589.6 14 219.3 154 777.8 1993 Production originale nette 15 10.4 11 368.7 12 328.0 13 114.6 13 908.0 143 207.6 1992 381.8 367.9 396.5 394.5 436.2 4 781.3 1993 Moins — Utilisation dans les chan 305.4 282.6 339.4 362.7 398.5 4 153.2 1992 1 392.8 1 307.2 1 415.6 1 381.7 1 413.3 16 086.6 1993 — Pertes lors de traitement 1 283.3 1 229.1 1 328.7 1 371.7 1 336.5 15 438.4 1992 372.4 379.7 385.9 428.2 460.7 4 794.9 1993 — Utilisation dans les usin 441.6 407.3 428.6 421.8 498.1 5 230.5 1992 10 472.3 10 172.8 11 023.8 11 259.1 11 816.6 128 829.6 1993 Total du gaz marchand	2 3 4 5 6 tiers 7 8 (1) 9 10 es (2) 11 12 13 14 15 16 17
12 652.1 12 392.9 13 382.0 14 078.5 14 758.6 155 376.9 1992 12 588.4 12 174.7 13 237.0 13 589.6 14 219.3 154 777.8 1993 Prélèvements nets 11 510.4 11 368.7 12 328.0 13 114.6 13 908.0 143 207.6 1992 381.8 367.9 396.5 394.5 436.2 4 781.3 1993 Moins — Utilisation dans les chan 305.4 282.6 339.4 362.7 398.5 4 153.2 1992 1 392.8 1 307.2 1 415.6 1 381.7 1 413.3 16 086.6 1993 — Pertes lors de traitement 1 283.3 1 229.1 1 328.7 1 371.7 1 336.5 15 438.4 1992 372.4 379.7 385.9 428.2 460.7 4 794.9 1993 — Utilisation dans les usin 441.6 407.3 428.6 421.8 498.1 5 230.5 1992 -30.9 —52.9 15.2 126.1 92.5 285.4 1993 — Rectifications 10 472.3 10 172.8 11 023.8 11 259.1 11 816.6 128 829.6 1993 Total du gaz marchand	4 5 6 6 tiers 7 8 (1) 9 10 es (2) 11 12 13 14 15 16 17 18
11 510.4 11 368.7 12 328.0 13 114.6 13 908.0 143 207.6 1992 381.8 367.9 396.5 394.5 436.2 4 781.3 1993 Moins — Utilisation dans les chan 305.4 282.6 339.4 362.7 398.5 4 153.2 1992 1 392.8 1 307.2 1 415.6 1 381.7 1 413.3 16 086.6 1993 — Pertes lors de traitement 1 283.3 1 229.1 1 328.7 1 371.7 1 336.5 15 438.4 1992 372.4 379.7 385.9 428.2 460.7 4 794.9 1993 — Utilisation dans les usin 441.6 407.3 428.6 421.8 498.1 5 230.5 1992 -30.9 —52.9 15.2 126.1 92.5 285.4 1993 — Rectifications 10.4 44.8 712.5 471.6 388.2 1 938.5 1992	6 tiers 7 8 10 10 es (2) 11 12 13 14 15 16 17 18
305.4 282.6 339.4 362.7 398.5 4 153.2 1992 1 392.8 1 307.2 1 415.6 1 381.7 1 413.3 16 086.6 1993 - Pertes lors de traitement 1 283.3 1 229.1 1 328.7 1 371.7 1 336.5 15 438.4 1992 372.4 379.7 385.9 428.2 460.7 4 794.9 1993 - Utilisation dans les usin 441.6 407.3 428.6 421.8 498.1 5 230.5 1992 -30.9 -52.9 15.2 126.1 92.5 285.4 1993 - Rectifications 100.4 44.8 712.5 471.6 388.2 1 938.5 1992	8 (1) 9 10 es (2) 11 12 13 14 15 16 17 18
1 283.3 1 229.1 1 328.7 1 371.7 1 336.5 15 438.4 1992 372.4 379.7 385.9 428.2 460.7 4 794.9 1993 - Utilisation dans les usin 441.6 407.3 428.6 421.8 498.1 5 230.5 1992 -30.9 -52.9 15.2 126.1 92.5 285.4 1993 - Rectifications 100.4 44.8 712.5 471.6 388.2 1 938.5 1992 10 472.3 10 172.8 11 023.8 11 259.1 11 816.6 128 829.6 1993 Total du gaz marchand	10 es (2) 11 12 13 14 15 16
441.6 407.3 428.6 421.8 498.1 5 230.5 1992 -30.9 -52.9 15.2 126.1 92.5 285.4 1993 - Rectifications 100.4 44.8 712.5 471.6 388.2 1 938.5 1992 10 472.3 10 172.8 11 023.8 11 259.1 11 816.6 128 829.6 1993 Total du gaz marchand	12 13 14 15 16
100.4 44.8 712.5 471.6 388.2 1 938.5 1992 10 472.3 10 172.8 11 023.8 11 259.1 11 816.6 128 829.6 1993 Total du gaz marchand	14 15 16 17 18
1775 I tal un gaz marunanu	16 17 18
1772	18
36.0 24.2 27.3 32.6 89.4 812.9 1993 Importations 152.2 157.9 178.2 71.5 152.8 1 659.0 1992	
79.8 1993 Autres arrivages 23.6 21.8 24.4 22.8 23.5 229.9 1992	19 20
10 508.3 10 197.0 11 051.1 11 291.6 11 906.0 129 722.2 1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 9 555.5 9 584.6 9 721.4 10 581.1 11 463.0 118 335.9 1992	21 22
Utilisation :	
1 530.5	uteurs 23 24
380.6 571.3 744.5 791.5 922.7 6 468.0 1993 Pertes, consom. & fluct. dans rés 454.7 583.4 599.3 570.5 929.4 5 348.0 1992	
5 346.9 5 110.0 5 266.1 5 637.5 5 896.8 63 069.8 1993 Exportations 4 742.5 4 568.6 4 898.1 5 230.4 5 591.1 57 886.1 1992	27
605.1 584.4 711.1 768.5 799.8 8 086.7 1993 Ventes directes 515.3 561.2 661.4 641.6 679.7 6 567.8 1992	29 30
1993 Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
286.5 324.3 408.3 512.0 551.2 5 716.6 1993 — Québec 304.3 318.6 385.7 508.6 562.4 5 660.1 1992	33 34
766.3 854.0 1 360.7 1 799.7 2 242.8 19 872.9 1993 - Ontario 808.6 869.4 1 343.7 1 884.2 2 313.6 20 052.2 1992	35 36
38.6 63.9 120.9 182.8 234.5 1 543.5 1993 — Manitoba 38.0 64.5 107.6 170.4 255.7 1 505.4 1992	3 <i>7</i> 38
43.0 74.6 113.0 200.9 222.8 1 615.2 1993 — Saskatchewan 48.5 79.6 111.2 157.5 255.6 1 544.8 1992	39 40
1 183.2	41 42
315.7 318.4 381.3 495.2 571.5 4 961.3 1993 - Colombie-Britannique 246.4 293.2 369.4 512.8 606.4 4 236.3 1992	43
11.9 11.4 11.8 9.7 130.5 1993 — Territoires du Nord-Ouest 10.6 11.1 10.5 7.8 7.9 121.4 1992	
2 645.2	47 48
10 508.3 10 197.0 11 051.1 11 291.6 11 906.0 129 722.2 1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 9 555.5 9 584.6 9 721.4 10 581.1 11 463.0 118 335.9 1992	49 50

25

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	F cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :				0.2	0.3	0.2	0.3	0 1
1 Gross new production 2	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1993	_	-	-	-	=	-	
9 - Shrinkage	1993	_	-	_	_	_	_	-
10	1992	~	-	-	-	-		-
11 - Plant uses 12	1993	_	en en	_	668 669	-	-	-
13 - Adjustment 14	1993 1992		-	-	=	-	_	-
15 Total marketable gas	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1993	-	-	-	Ī	-	-	-
19 Other receipts	1993	440	-	-	-	_	_	
20	1992	~	-	-		-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	-	_	-	_		_	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993	_	_	=	-	-	-	-
27 Exports 28	1993 1992	-	-	do.	699	-	_	-
29 Direct sales	1993		_	_	_	-	_	
30	1992	rise	-	-	-	_	~	
31 Sales - New Brunswick . 32	1993 1992	_	-	_	-	***	_	_
33 — Quebec 34	1993 1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 ~ Ontario 36	1993	-	-	-	-	_	_	-
37 — Manitoba 38	1993	-	_	-	_	_	_	_
39 — Saskatchewan	1992	990 °	-	_	-	-	_	-
40 41 — Alberta	1992	-	-	-		100	-	-
42	1993 1992		-	=	=	-	-	-
43 — British Columbia 44	1993 1992	_		_	_	-	-	-
45 — Northwest Territories 46	1993 1992	-		_	-	_	_	**
47 Total sales	1993 1992	0.2	0.2	3.0	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
50	1992	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

0.2	0.2	0.0					Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1993 Pr 1992	oduction originale brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	2.4	1993 Pr 1992	oduction originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1993 Pr 1992	őlèvements nets	5 6
-	-	-	-		-	1993 Mo 1992	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	-	-	-	_	-	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
_	-	_	-	_	-	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	=	-	1993 1992	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1993 To ⁻ 1992	tal du gaz marchand	15 16
-	-	-	Ī	-	-	1993 Imp	portations	1 <i>7</i> 18
_	-	-	-	-	-	1993 Au 1992	tres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	2.4	1993 TO1	FAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Jtilisation :	
-	-	-	-	-			riations des stocks des distributeur	s 23
_	_	_	_	_	-	1992	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	-	1992	tes, consum. & fluct. dans reseaux	25 26
-	Ξ	_	_	-	-	1993 Exp 1992	portations	27 28
-	_	-	-	-	-	1993 Ven 1992	etes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1993 Ven 1992	tes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1993 1992	- Québec	33 34
-	-	-	-	-		1993	- Ontario	35
_	_	-	~	-	-	1992		36
600		_	-			1993 1992	- Manitoba	37 38
Ξ	_	-	_	_		1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	_	40		1993	- Alberta	41
-	-	-	~	-	-	1992		42
-	-	-	-	-	-	1993 1992	- Colombie-Britannique	43
-	_	_	-	_	-	1993 1992	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1993 Tat	al des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4		AL DE L'UTILISATION NETTE	49

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1992 and 1993, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Auril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals an	nd 15 degrees	celcius	
Supply :					777	*0.0	77.0	7.0
1 Gross new producti 2	on 1993 1992	29.7 29.9	23.7	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
Net new production	1993 1992	29.7 29.9	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38. 40.
5 Net withdrawals	1993 1992	29.7	23.7 26.0	23.8 31.4	33.4 36.4	38.8 40.9	37.0 38.4	38 40
7 Less - Field uses	1993 1992	-	-	-	_	-	Ξ	
9 - Shrinkage	1993 1992	-	-	2	Ξ	-	_	
1 - Plant uses	1993 1992	-	-	-	-	-	-	
3 — Adjustment	1993	-	-	-	_	-	_	
5 Total marketable g	1992 las 1993	29.7	23.7	23.8	33.4	38.8	37.0	38
Imports	1992 1993	29.9	26.0	31.4	36.4	40.9	38.4	40
3	1992	-	-	-	-	-	-	
Other receipts	1993 1992	20.6	18.6	20.6 8.8	20.0 13.2	23.5	22.8	23
TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38 63
Disposition :								
Distributors stora	ge variation 1993 1992			_	-	=	_	
Line loss, fuel am	d pack change 1993 1992	-	-	-	-	-	-	
Exports	1993 1992	_	-	-	-	-	_	
Direct sales	1993 1992	-	=	-	-	_	-	
Sales - New Brunsw	ick 1993	-	-	_	-	_	-	
- Quebec	1992	-	-	-	-	-	-	
- Ontario	1992	50.3	42.3	- 44.4	53.4	38.8	37.0	38
' - Manitoba	1992 1993	43.4	34.4	40.2	49.6	64.4	61.2	63
	1992	-	_	_	-	-	_	
	1993 1992	=	_	-	-	-	-	
- Alberta	1993 1992		-	-	_	-	-	
- British Co	lumbia 1993 1992	_	-	-	-	_	-	
- Northwest	Territories 1993 1992	- -		Ξ	-	-	-	
7 Total sales	1993 1992	50.3 43.4	42.3 34.4	44.4 40.2	53.4 49.6	38.8 64.4	37.0 61.2	38 63
	ION 1993	50.3	42.3	44.4	53.4	0	51.2	38

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

							Approvisionnements :	
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	35.0 36.8	32.1 29.5	411.2	1993 P	roduction originale brute	1 2
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	35.0 36.8	32.1 29.5	411.2 427.1	1993 P	roduction originals netts	3
40.0 37.9	38.3 39 ₈	40.5 39.8	35.0 36.8	32.1 29.5	411.2 427.1	1993 Pi 1992	rélèvements nets	5
-	_	-	-	Ξ	-	1993 Mo 1992	oins - Utilisation dans les chantiers	7
=	-	-	-	_	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
=	_	-	-	Ξ	_	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	Ξ	_	1993 1992	- Rectifications	13
40.0 37.9	38.3 39.8	40.5 39.8	35.0 36.8	32.1 29.5	411.2 427.1	1993 To	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	_	-	-	-	_	1993 In	nportations	17
23.6	_ 21.8	24.4	- 22. B	23.5	79.8 229.9	1993 Au	utres arrivages	19
40.0 61.5	38.3 61.6	40.5 64.2	35.0 59.6	32.1 53.0	491.0 657.0	1993 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	_	-	_	-	~	1993 Va 1992	riations des stocks des distributeur	s 23 24
-	-	Ξ	-	-	-		rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
<u> </u>	- - -	<u> </u>	- -	<u> </u>	-	1993 Pe	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	
- - -	- - -	: :	: :	- - -	-	1993 Pe 1992 1993 Ex 1992		26 27
- - - -	- - - -	-	: : :	-		1993 Pe 1992 1993 Ex 1992 1993 Ve 1992	portations	26 27 28 29
- - - - -	- - -	- - -	: :	- -		1993 Pe 1992 1993 Ex 1992 1993 Ve 1992	portations ontes directes	26 27 28 29 30 31
- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- - - -	- - -	: :	- -	-	1993 Pe 1992 1993 Ex 1992 1993 Ve 1992 1993 Ve	portations entes directes entes - Nouveau-Brunswick	26 27 28 29 30 31 32
- - - 40.0	- - - - - - - - - 38.3	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - 32.1	- - - 491.0	1993 Pe 1992 1993 Ex 1993 Ve 1993 Ve 1993 Ve 1993 1992 1993	eportations entes directes entes - Nouveau-Brunswick - Québec	26 27 28 29 30 31 32 33 34
- - - 40.0	38.3	- - - - - - 40.5		32.1	- - - 491.0	1993 Pe 1992 1993 Ex 1992 1993 Ve 1993 1992 1993 1992 1993 1992	entes directes entes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
- - 40.0 61.5 -	- - - - - - - 38.3 61.6	- - - - - - 40.5		32.1	- - - 491.0	1993 Per 1992 Per 1993 Per 199	entes directes entes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
- 40.0 61.5 - -	38.3 61.6	40.5	35.0 59.6	32.1	- 491.0 657.0	1993 Per 1993 Ex 1992 Per 1993	entes directes entes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
- - 40.0 61.5 - - - -	38.3 61.6	40.5	35.0 59.6	32.1 53.0	- 491.0 657.0	1993 Per 1993 Ex 1993 Ver 1993 1992 1993 1993	entes directes entes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43
- 40.0 61.5 - - - - - - - - - -	38.3 61.6	40.5		32.1 53.0	- 491.0 657.0 - - - - 491.0	1993 Per 1992 Per 1993 Per 199	entes directes entes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 67
- - 40.0 61.5 - - - - - -	38.361.6	40.5	35.0 59.6	32.1 53.0	- 491.0 657.0	1993 Per 1992 Per 1993 Per 199	entes directes entes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions o	F cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
	Supply:								
1 2	Gross new production	1993 1992	616.2 641.4	561.0 605.8	617.1 643.1	593.4 617.9	607.7 623.8	588.4 581.3	615. 537.
3 4	Net new production	1993 1992	599.4 621.6	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596. 522.
5	Net withdrawals	1993 1992	599.4	544.7 587.1	599.9 624.7	574.7 600.2	589.9 606.5	572.2 564.2	596. 522.
7	Less - Field uses	1993 1992	57.1 60.5	55.3 57.1	58.5 65.7	63.4	60.6 58.8	55.1 58.2	62. 49.
9	9	1993 1992	4.6	4.4	4.7 4.5	5.1 4.8	4.9	4.4 4.7	5. 4.
11 12		1993 1992	3.7 3.9	3.6 3.7	3.8 3.8	4.1	4.0 3.8	3.6 3.8	4.
13		1993 1992	4.8	0.5 19.5	3.3 7.5	-5.3 1.5	-0.4 3.8	3.9 -0.6	-1.: 4.
15 16	Total marketable gas	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	527. 461.
17	Imports	1993 1992	-			-	-	-	
19	Other receipts	1993 1992	-	Ξ	-	Ξ.	-	-	
21	TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	529.2 548.8	480.9 502.3	529.6 543.2	507.4 529.9	520.8 535.4	505.2 498.1	527. 461.
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1993 1992	- 164.4 - 106.7	- 140.9 -84.4	-35.3 -9.2	41.1 14.9	65.6 63.7	57.1 139.7	121. 82.
25 26	Line loss, fuel and pack change	1993 1992	36.7 34.2	31.4 18.4	3.0 2.8	-7.7 11.8	10.8	14.2 18.1	5. 18.
27 28	Exports	1993 1992	-	-	=	-	-	-	
29 30	Direct sales	1993 1992	38.5 16.1	31.6 22.8	39.4 22.4	20.6	19.0	-	
31	Sales - New Brunswick	1993 1992	-	- -	-	-	-	-	
33 34		1993 1992		-	Ī	-	-	-	
35		1993 1992	341.8 375.0	329.8 343.0	356.8 368.5	346.2 360.6	372.9 363.9	383.4 300.3	360. 316.
37 38		1993 1992		Ī	_				
3 9		1993 1992	276.6 230.2	229.0	165.7 158.7	127.8 122.0	71.5 84.6	50.5 40.0	39.1 44.
41		1993 1992	=	<u>-</u> -	_	-	-		:
43	- British Columbia	1993 1992	-	<u>-</u>	-	-	-	-	
45	- Northwest Territories	1993 1992		-	-	-		=	
	Total sales	1993 1992	618.4 605.2	558.8 545.5	522.5 527.2	474.0 482.6	444.4 448.5	433.9 340.3	
40	TOTAL NET DISPOSITION	1993	529.2	480.9	529.6	507.4 529.9	520.8	505.2	527.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Dec			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
illions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés	leius		
						Approvisi	onnements:	
613.3	593.0	638.0	631.4	657.3	7 332.1	1993 Production	originale brute	
548.0	599.7	604.2	609.8	630.1	7 242.4	1992		
593.8	575.7	618.5	612.1	639.2	7 117.0	1993 Production	originale nette	
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	7 029.9	1992		
593.8	575.7	618.5	612.1	639.2	7 117.0	1993 Prélèvement:	r make	
532.8	581.2	585.6	591.0	612.4	7 029.9	1992	2 118 £ 2	
66.1	58.6	66.3	65.6	61.4	730.3	1997 Maine Hair	lisation dans les chantiers	
51.5	62.9	63.4	64.0	60.0	712.0	1992	isation dans les chantiers	
5.3	4.7	5.3	5.2	4.9	58.5	1997 D		
4.1	5.1	5.1	5.1	4.8	56.2	1993 - Peri	tes lors de traitement	
4.3	3.8	4.3	4.3	4.0				
3.4	4.1	4.1	4.3	3.9	47.6 45.8	1993 - Uti: 1992	lisation dans les usines	
-6.2 3.4	0.3	-3.5 -4.0	-3.4 -4.0	4.6	-2.9 33.8	1993 - Reci	tifications	
524.3 470.4	508.3 513.1	546.1 517.0	540.4 521.8	564.3 540.7	6 283.5 6 182.1	1993 Total du gaz 1992	z marchand	
*****	210.1	317.0	321.0	540.7	0 102.1	1776		
-	-	_	_	-		1993 Importations	5	
_	_	-	_	an	-	1992		1
-	-	-	-	-		1993 Autres arriv	ages	4
-	-	-	-	-	-	1992		2
524.3	508.3	546.1	540.4	564.3	6 283.5		ISIONNEMENTS NETS	á
470.4	513.1	517.0	521.8	540.7	6 182.1	1992		ž
						Utilisatio	an :	
78.6	44.5	10.1	0.5	0= 0				
123.4	67.7	49.4 34.3	-86.4 13.0	-85.5 - 118.3	-55.2 220.8	1993 Variations of	des stocks des distributeur	S
11.9	37.0 5.8	-6.7 -1.5	33.4 5.0	31.7 18.0	201.0 133.2	1993 Pertes, cons 1992	com. & fluct. dans réseaux	3
		-1.5	3.0	10.0	133.2	1772		í
26.8	6.3	12.0	7.0	4.4	56.5	1993 Exportations	•	7
_	-	-	-	-	-	1992		2
-	-	25.2	-	6.9	141.6	1993 Ventes direc	tes	1
-	11.0	_	_	10.3	122.2	1992		7

384.0

375.1

222.8

255.6

606.8

630.7

564.3

540.7

4 324.4

4 171.5

1 615.2

1 534.4

5 939.6

5 705.9

6 283.5

6 182.1

1992

1993

1992

1993

1992

1993

1992

1993

1992

1993

1992

1993

1992

1993

1992

1992

1992

1993 Ventes - Nouveau-Brunswick

- Québec

- Ontario

- Manitoba

- Alberta

1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1993 Total des ventes

- Saskatchewan

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

345.9

349.0

74.6

79.6

420.5

428.6

508.3

513.1

353.2

373.0

113.0

111.2

466.2

484.2

546.1

517.0

385.5

346.3

200.9

157.5

586.4

503.8

540.4

521.8

364.0

300.3

43.0

48.5

407.0

348.8

524.3

470.4

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
	Supply :								
1	Gross new production	1992	12 239.6 11 289.7	11 448.5 10 865.8	12 626.3 11 329.0	12 199.1 11 024.2	11 430.6 10 976.8	11 218.4 9 873.9	12 053.
3	Net new production	1993 1992	12 073.9 11 084.7	11 279.8 10 680.4	12 448.7 11 149.0	12 034.1 10 848.7	11 248.7 10 685.0	11 036.5 9 688.9	11 877. 10 365.
5	Net withdrawals	1993 1992	11 165.7 10 017.9	10 425.6 9 700.9	11 391.7 10 082.5	10 800.2 9 841.8	9 868.0 9 684.7	9 846.4 8 810.8	10 525. 9 228.
7	Less - Field uses	1993 1992	358.3 320.0	339.9 286.4	360.5 307.2	361.0 304.7	319.5 304.4	217.5 271.5	435. 260.
9 10	- Shrinkage (1)	1993 1992	1 217.2 1 203.7	1 110.7 1 128.4	1 266.0 1 222.6	1 267.8 1 178.9	1 186.1 1 071.0	1 127.2 1 034.5	1 301. 1 154.
11	- Plant use (2)	1993 1992	435.3 369.2	386.0 361.1	393.3 508.4	365.8 408.6	335.6 361.4	298.4 351.3	352. 408.
13 14	- Adjustment	1993 1992	304.8 83.5	-7.5 70.9	98.6 -96.2	-93.8 14.8	- 137.3 27.5	107.2	- 132. 11.
15 16	Total marketable gas	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568. 7 393.
17 18	Imports	1993 1992	_	_	esia em			_	
19	Other receipts	1993 1992		=	-	-	_	-	
2 1 2 2	TOTAL NET SUPPLY	1993 1992	8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4 7 934.8	8 164.1 7 920.4	8 096.1 7 157.4	8 568. 7 393.
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation		-2 185.6 -1 515.1	-1 626.5 -1 596.9	- 967.3 - 863.6	287.1 - 307.3	1 115.0 609.5	1 221.8 833.4	1 479. 1 234.
25 26	Line loss, fuel and pack change	1993 1992	497.5 371.2	387.1 342.6	273.8 246.0	292.0 158.4	295.1 301.1	289.9 325.6	374. 163.
27 28	Exports	1993 1992	4 998.5 4 026.1	4 574.9 4 224.4	5 045.1 4 493.0	4 630.4 4 435.3	4 117.1 4 515.8	4 458.0 4 042.8	4 764.
29 30	Direct sales	1993 1992	457.4 347.8	449.9 330.1	510.6 360.1	470.9 336.3	422.3 314.0	400.4 312.4	397. 319.
31 32	Sales - New Brunswick	1993 1992	_		_	_		-	•
33 34		1993 1992	705.9 679.9		677.3 634.8				292. 287.
35 36		1993 1992	2 065.9 2 131.5	2 167.3 2 036.0	1 853.0 1 631.6	1 210.8 1 265.3	558.4 540.7	288.4 225.8	118. 88.
37 38			254.7 231.2	219.7 204.0	181.9 169.7	104.6 122.2	61.2 55.6	44.0 48.3	36. 38.
39 40		1993 1992			Ξ	Ξ		10.4	
41 42			1 732.2	1 670.5 1 600.3		1 346.2 1 353.6			
43 44		1993 1992		47.5 38.5	28.3 35.8	19.7 15.4	18.2 7.6	17.5 14.9	19.
45 46		1993 1992		-	-	-	-	-	
47 48	Total sales		5 082.3 4 811.5	4 811.1 4 553.9		3 219.0 3 312.1	2 214.6 2 180.0	1 726.0 1 643.2	1 551.4 1 403.6
49	TOTAL NET DISPOSITION		8 850.1 8 041.5	8 596.5 7 854.1	9 273.3 8 140.5	8 899.4	8 164.1 7 920.4	8 096.1	8 568.5

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

						Approvisionnements :	
12 010.9 10 940.9	11 585.6 10 536.7	12 354.6 11 398.8	12 530.0 12 008.8	13 086.4 12 637.0	144 783.6 133 446.6	1993 Production originals brute	1 2
11 833.0 10 745.0	11 413.4 10 347.7	12 174.8 11 202.4	12 356.6 11 819.2	12 910.8 12 448.7	142 687.4 131 064.7	1993 Production originals netts	3 4
10 525.1	10 183.9 9 323.5	10 989.0 10 148.4	11 461.6 10 855. 3	11 946.8	129 129.3 118 895.4	1993 Prélèvements nets 1992	5
315.7 253.9	309.3	330.2 276.0	328.9 298.7	374.8 338.5	4 051.0 3 441.2	1993 Moins — Utilisation dans les chanti	ers 7
1 291.4	1 219.5	1 315.4 1 188.1	1 287.3	1 311.8 1 229.1	14 902.1 13 899.1	1993 — Pertes lors de traitement	(1) 9
336.7 417.7	355.2 371.8	359.8 390.8	401.7	431.0	4 450.8	1992 - Utilisation dans les usines	
-8.3 68.5	-56.2	25.7	379.8 125.1	467.5 85.2	4 795.9	1992 1993 - Rectifications	12
8 589.6	21.4 8 356.1	668.6 8 957.9	9 318.6	383.4 9 744.0	1 681.3	1992 1993 Total du gaz marchand	14 15
7 700.1	7 608.2	7 624.9	8 522.7	9 179.6	95 077.9	1992 1993 Importations	16
-	-	-	-	-	-	1992	18
_	_	=	_	_	-	1993 Autres arrivages 1992	19 20
8 589.6 7 700.1	8 356.1 7 608.2	8 9 57.9 7 624.9	9 318.5 8 522.7	9 744.0 9 179.6	105 414.1 95 077.9	1993 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1992	21 22
						Utilisation :	
1 297.9 1 055.0	868.2 884.3	421.0 - 210.7	- 524.4 - 730.7	-1 133.7 -1 472.4	253.3 -2 079.7	1993 Variations des stocks des distribute 1992	urs 23 24
326.3 472.3	504.2 529.4	629.0 615.1	657.6 565.5	838.0 800.2	5 365.1 4 891.2	1993 Pertes, consom. & fluct. dans réseau 1992	1× 25
4 874.1 4 292.1	4 700.4 4 085.3	4 708.7 4 341.9	5 066.1 4 657.0	5 278.5 5 058.6	57 216.5 52 444.7	1993 Exportations 1992	27 28
440.3 362.9	428.5 389.1	496.4 462.7	559.2 455.8	558.6 466.5	5 592.1 4 456.8	1993 Ventes directes 1992	29 30
_	-	=	-	_	~	1993 Ventes - Nouveau-Brunswick 1992	31 32
286.3 304.1	324.1 318.4	408.1 385.5	511.8 508.4	551.0 562.2	5 714.2 5 657.7	1993 — Québec 1992	33 34
183.3 142.2	286.3 156.7	789.0 562.7	1 203.9 1 227.3	1 640.2 1 547.5	12 364.5 11 555.7	1993 - Ontario 1992	35 36
38.6 38.0	63.9 64.5	120.9 107.6	182.8 170.4	234.5 255.7	1 543.5 1 505.4	1993 — Manitoba 1992	3 <i>7</i> 38
-	-	-	-	~	40.4	1993 — Saskatchewan	39
1 126.0	1 166.2	1 351.3	1 605.7	1 738.9	10.4	1992 1993 — Alberta	40
1 028.0	1 160.5	1 328.6	1 634.6	1 936.2	16 356.7	1992	42
16.8 5.5	14.3	33.5 31.5	55.8 34.4	38.0 25.1	379.3 279.0	1993 - Colombie-Britannique 1992	43 44
Ξ	-	-	-	_	~	1993 — Territoires du Nord-Ouest 1992	45 46
1 651.0 1 517.8	1 854.8 1 720.1	2 702.8 2 415.9	3 560.0 3 575.1	4 202.6 4 326.7	36 987.1 35 364.9	1993 Total des ventes 1992	47 48
8 589.6 7 700.1	8 356.1 7 608.2	8 957.9 7 624.9	9 318.5 8 522.7	9 744.0 9 179.6	105 414.1 95 077.9	1993 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1992	49 50

¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. 2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metro	s at 101.325	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production		1 596.3	1 415.8	1 578.1	1 541.8	1 278.6	1 375.0	1 451.0
2	1992	1 470.0	1 365.7	1 331.0	1 186.8	1 172.3	1 167.8	1 163.7
3 Net new production	1992	1 467.5	1 359.4	1 327.1	1 183.1	1 167.8	1 162.9	1 150.6
5 Net withdrawals	1993 1992	1 592.4 1 467.5	1 411.9	1 574.2 1 327.1	1 538.2 1 183.1	1 274.0 1 167.8	1 371.0 1 162.9	1 446.6
7 Less - Field uses 8	1993 1992	-	-		-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	93.9 137.7	83.5 130.6	92.5 125.2	90.3 96.5	75.1 105.9	82.0 112.9	91.0 98.1
11 - Plant uses 12	1993 1992	23.6	21.1	23.0 43.7	22.4 34.0	18.9 17.0	21.5 13.7	27.2 13.1
13 - Adjustment	1993 1992	0.5	44.4	1.1	1.3 -38.1	0.4 11.9	-1.9 36.4	-11.0 8.3
15 Total marketable gas	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339.4 1 031.1
17 Imports 18	1993 1992	_	_	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1993 1992	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	1 474.4 1 272.7	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2 1 090.7	1 179.6 1 033.0	1 269.4 999.9	1 339.4 1 031.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	- 173.2 -86.6	- 136.6 -75.1	-27.6 -27.5	112.7 29.5	158.9 103.5	153.5 138.2	175.6 143.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	89.0 61.4	88.3 39.1	135.4 31.1	61.1 19.0	58.9 -1.1	70.1 24.7	50.9 20.1
27 Exports 28	1993 1992	499.7 454.3	487.9 436.7	519.4 459.0	471.8 374.1	357.2 349.7	421.2 372.5	466.6 399.3
29 Direct sales 30	1993 1992	226.9 171.9	189.8 165.8	204.5 181.0	246.1 171.2	190.9 158.7	176.2 131.5	164.8 107.8
31 Sales — New Brunswick 32	1993	- -	_	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1993	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ont ario	1993	185.4 153.1	157.1	201.9	179.3	147.8 194.5	164.4 159.4	
37 — Manitoba 38	1993		-		-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1993		-	-	-	-	-	_
41 - Alberta	1992		75.9	55.3				
43 — British Columbia	1992	568.2	40.0	64.6 368.7				
45 - Northwest Territories	1992				282.8 244.0			136.8
46	1992		-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1993 1992	832.0 671.7	677.9 5 72.8	625.9 511.7	532.5 496.9	413.7 422.2	448.5 333.0	481.5 360.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50		1 474.4	1 307.3 1 139.3	1 457.6 1 155.3	1 424.2	1 179.6 1 033.0	1 269.4	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Colombie-Britannique

Apût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Déc.	August Septem	ber October	November	December	Jan. to Dec.	
	Août Septem	ore Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.	

				erchasears a	co is degres	cateinz		
							Approvisionnements :	
1 380.7 1 293.0	1 330.4 1 371.3	1 530.8 1 493.6	1 423.3 1 571.9		17 446.3 16 197.1		Production originale brute	1 2
1 376.0 1 286.7	1 326.7 1 365.4	1 527.1 1 489.8	1 419.9 1 567.9		17 398.7 16 133.9	1993 1992	Production originals netts	3
1 376.0 1 286.7	1 326.7 1 365,4	1 527.1 1 489.8	1 419.9 1 567.9	1 540.7 1 605.7	17 398.7 16 133.9	1993 1992	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	_	_	-	1993	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
89.5 109.8	76.9 114.0	88.3 128.0	81.5 135.3	89.7 94.0	1 034.2 1 388.0	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9 10
28.8 18.2	18.4 28.5	20.9 29.2	19.3 30.9	21.7 23.1	266.8 346.2	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11 12
-16.4 28.5	3.0 27.4	-7.0 47.9	4.4 44.6	2.7 1.8	-22.9 223.4	1993 1992	- Rectifications	13 14
1 274.T 1 130.2	1 228.4 1 195.5	1 424.9 1 284.7	1 314.7 1 35 7.1	1 426.6 1 486.8	16 120.6 14 176.3	1993 1992	Total du gaz marchand	15 16
-	=	-	_	Ī	- No.	1993 1992	Importations	1 <i>7</i> 18
=	-	-	_	Ξ	_	1993 1992	Autres arrivages	19 20
1 274.1 1 130.2		1 424.9 1 284.7	1 314.7 1 357.1		16 120.6 14 176.3	1993 ¹	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
154.0 105.8	144.6 50.2	45.2 -17.3	- 170.9 - 103.8	- 152.4 - 171.6	283.8 88.3	1993	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
42.4 -15.8	30.1 48.2	122.2 -14.3	100.5	53.0 111.2	901.9 323.6	1993	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
446.0 450.4	403.3 483.3	545.4 556.2	564.4 573.4	613.9 532.5	5 796.8 5 441.4	1993 I	Exportations	27 28
164.8 152.4	155.9 161.1	189.5 198.7	209.3 185.8	234.3 202.9	2 353.0 1 988.8	1993 V	Ventes directes	29 30
_	_	-	-	Ξ	_	1993 V	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	_	Ξ		1993 1992	- Québec	33 34
143.0 152.4	159.3 144.2	150.7 165.6	145.4 179.5	130.5 186.4	1 919.0 2 010.6		- Ontario	35 36
-	-	Ξ	_	-		1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
_	-	_		=	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
57.2 74.4	61.2 72.3	66.9	67.7 84.2	86.9 87.3	790.3 827.3		- Alberta	41 42
266.7	274.0	305.0			4 075.9 3 496.3		- Colombie-Britannique	43
_	-	-	=	-	_	1993	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
466.9 437.4		522.6 561.4	611.4 701.7	677.8 811.8			Total des ventes	47 48
1 274.1			1 314.7 1 357.1	1 426.6	16 120.6 14 176.3		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
	/ 3 . 3	. 23407						

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1993	20.5	17.6	20.7	20.1	19.6	20.3	17.7
2	1992	19.1	16.2	19.3	19.2	15.5	18.2	17.5
3 Net new production	1993 1992	19.6 18.1	16.6	19.3	20.0	19.4 15.5	20.0 18.2	17.6 17.5
5 Net withdrawals	1993 1992	19.6 18.1	16.6	20.4	20.0	19.4 15.5	20.0	17.6 17.5
7 Less - Field uses	1993 1992		-	-	-	-	-	
9 - Shrinkage 10	1993 1992	1.2	1.0	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0
11 - Plant uses	1993 1992	0.3	0.1	D.7 0.5	0.8	0.6	0.6	0.6
13 — Adjustment	1993	-	-		_	-	-	
15 Total marketable gas	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0
17 Imports 18	1993	-	_	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1993 1992		-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	18.1 17.2	15.5 14.3	18.5 17.9	18.1 17.1	17.8 14.1	18.4 16.5	16.0 14.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992	Ξ	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1993 1992	=	-	-	-	-	- -	-
27 Exports 28	1993 1992	=	-	_	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1993 1992	=	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992		-	-	-	-		-
33 — Quebec 34	1993 1992		-		-	<u>-</u> -		
35 — Ontario 36	1993	_	-	-	-	-	-	-
37 — Manitoba 38	1993	_	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan 40	1993	-	-	-	-	-	=	-
41 — Alberta 42	1993	-	-	_	-	-	_	-
43 — British Columbia	1993	7.2	6.4	7.5 6.4	7.0 5.9	7.0	6.5	6.5 4.6
45 - Northwest Territories	1993	10.9	9.1	11.0	11.1	10.8	11.9	9.5
47 Total sales	1992	10.6	9.4	11.5	11.2	9.8	10.7	16.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.9
50	1992	17.2	14.3	17.9	17.1	14.1	16.5	14.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

							Approvisionnements :	
19.3 15.2	19.0 16.7	20.0	20.2	18.4 18.1	233.4	1993 P 1992	roduction originale brute	1 2
19.2 15.2	18.5 16.3	19.7 19.9	19.6	17.8 18.1	228.4 213.1	1993 P 1992	roduction originals nette	3 4
19.2 15.2	18.5 16.3	19.7 19.9	19.6 19.6	17.8 18.1	228.4 213.1	1993 P	rélèvements nets	5
-	Ī	_	-	-	_	1993 M	loins - Utilisation dans les chantiers	
0.9	0.9	0.3	0.9	1.0	11.5	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	7.2 11.7	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
eng eng	-	-	-			1993	- Rectifications	13
17.6 13.3	16.9	18.7	18.0	16.1	209.7		otal du gaz marchand	15
-	15.2	19.6	14.7	15.1	189.9	1992 1993 I	mportations	16 17
-	-	-	-		-	1992		18
_	_	-	-	_	-	1993 A 1992	utres arrivages	19 20
17.6 13.3	16.9 15.2	18.7 19.6	18.0 14.7	16.1 15.1	209.7 189.9	1993 T 1992	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_	-		_	-	_	1993 V 1992	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
_	Ξ	_	-	-	_	1993 P 1992	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	Ξ	-		_	1993 E 1992	×portations	27 28
=	-	-	-	-	_	1993 V 1992	entes directes	29
_	ī	-	=	Ī			entes - Nouveau-Brunswick	31
_	_	_	_	_	_	1993	- Québac	32
~	-	-	-	-	-	1992		34
-	-	_	-	-	-	1993 1992	- Ontario	35 36
=	_	-	-	-	-	1993 1992	- Manitoba	37 38
Ξ		-	=	Ξ	_	1993 1992	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-		1993 1992	- Alberta	41 42
5.7	5.5 4.1	7.3 9.1	6.2	6.4 7.2	79.2 68.5	1993	- Colombie-Britannique	43
11.9	11.4	11.4	11.8	9.7	130.5	1993	- Territoires du Nord-Duest	45 46
17.6 13.3	16.9 15.2	18.7 19.6	18.0 14.7	16.1	209.7		otal des ventes	47
17.6	16.9	18.7	18.0	16.1	209.7	1993 TO	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
13.3	15.2	19.6	14.7	15.1	189.9	1992		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:			4.0.0	.,,	/7.4	44.1	41.8	42.
1 Gross new production 2	1993 1992	44.5 48.6	40.0 47.1	44.4 47.8	43.1 35.8	34.3	43.9	40.2
3 Net new production	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42.6
5 Net withdrawals	1993 1992	44.4 48.5	39.6 47.0	44.3 47.7	43.0 35.7	44.0 34.2	41.7 43.8	42.6
7 Less - Field uses	1993 1992	_		~	-	-		
9 - Shrinkage	1993	7.5	6.5 7.5	7.5 7.8	7.2 5.9	7.4 5.9	7.1 7.3	7.2
10	1992	7.8	1.5	1.0	2.5	2.3	1.9	2.1
11 - Plant uses 12	1993 1992	3.4	4.1	3.3	2.0	0.9	1.9	2.8
13 - Adjustment 14	1993 1992	_	_	_	-	_	-	
15 Total marketable gas 16	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
17 Imports 18	1993 1992	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	-	
19 Other receipts 20	1993	_	-	=	-	_	-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993	-	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change	1993	_	_	-	-	-	-	
26 27 Exports	1992		-	_	-	-	_	
28	1992	-	***	-		-	-	-
29 Direct sales 30	1993 1992	-	_	_	-	-	_	
31 Sales - New Brunswick . 32	1993 1992	_	-	Ξ	400 700	***	-	-
33 — Quebec 34	1993	_	_	-	-	-	-	
35 - Ontario	1993	_	_	_	_	_	_	
36 37 — Manitoba	1992	-	-	-	_	-	_	
38 - Saskatchewan	1992	-	-	-	-	-	-	-
40	1992	_	_	-	-	·	_	-
42 - Alberta	1993 1992	Ξ	-	=	-	Ξ	-	-
43 — British Columbia 44	19 93 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
45 - Northwest Territories 46	1993 1992	_	-		_	_	-	-
47 Total sales 48	1993 1992	34.9 37.3	31.6 35.4	35.8 36.6	33.3 27.8	34.3 27.4	32.7 34.6	33.3 30.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1993	34.9	31.6	35.8	33.3	34.3	32.7	33.3
9	1992	37.3	35.4	36.6	27.8	27.4	34.6	30.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Yukon

December

Jan. to Dec.

November

			Jan. to bec	25			5	oût
	S		Jan. à Déc. : à 15 degrés			à une pression de	Septembre mêtres cubes	
	Approvisionnements :							
	Production originale brute		492.3 506.9	42.6 44.1	41.3 43.9	42.1 44.4	31.5 42.4	34.2 34.4
:	Production originals nette	1993 1992	490.8 505.8	42.5 44.0	41.2 43.8	42.0 44.3	31.4 42.3	34.1 34.3
!	Prélèvements nets	1993 1992	490.8 505.8	42.5 44.0	41.2 43.8	42.0 44.3	31.4 42.3	34.1 34.3
ntiers :	Moins - Utilisation dans les chantie	1993 1992	_	-	_	-	=	000 000
1		1993 1992	80.3 83.6	5.9 7.5	6.8 7.2	6.3 7.2	5.2 7.0	5.7 5.9
nes 11		1993	22.5	3.3 1.7	2.2	0.2 4.5	1.6	1.9
13		1993	_	-	_	-		_
15	Total du gaz marchand		388.0 391.3	33.3 34.8	32.2 33.5	35.5 32.6	24.6 32.9	26.5 27.6
17	Importations		_	_	-	-	-	-
1 :	Autres arrivages		_	-	-	-	-	Ξ
20	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		388.0 391.3	33.3 34.8	32.2 33.5	35.5 32.6	24.6 32.9	26.5 27.6
28		1992	391.3	34.6	33.3	32.0	JL.7	27.0
	Utilisation :							
uteurs 23 24	Variations des stocks des distribute	1993 1992	-	-	-	-	-	_
eaux 25 26	Pertes, consom. & fluct. dans réseau	1993 1992	-	-	-	-	-	=
27 28	Exportations	1993 1992	-	-	_	_	_	_
29	Ventes directes	1993 1992	-	-	_	-	-	_
3 1 3 2	Ventes - Nouveau-Brunswick	1993 1992	_	_	_	_	-	_
33 34	- Québec	1993 1992	_	-	_	_	-	Ξ
3 5 3 6	- Ontario	1993 1992		=	_	Ī	_	_
3 <i>7</i> 38		1993 1992	-	Ξ	_	-	***	_
39 40	- Saskatchewan	1993 1992	-	-	_	-	-	-
41	- Alberta	1993		_	-	_	-	_
42		1992	-	-	-	~	-	-
	- Colombie-Britannique	1993 1992	388.0 391.3	33.3 34.8	32.2 33.5	35.5 32.6	24.6 32.9	26.5 27.6
43 44		1993		-	-	Ī		-
44	- Territoires du Nord-Ouest	1992	-	-				
t 45	- Territoires du Nord-Ouest Total des ventes	1992	388.0 391.3	33.3 34.8	32.2 33.5	35.5 32.6	24.6 32.9	26.5 27.6

August

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1992 and 1993, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metro	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1993	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1993 1992	_	-			-	-	-
5 Net withdrawals	1993	_	-	_	_	-	-	-
7 Less - Field uses	1993	-	-	-		-	-	-
8	1992	_	-	-	-	_	-	-
9 - Shrinkage 10	1993 1992	=		-	-	-	_	-
11 - Plant uses 12	1993 1992		-		-	-	-	-
13 - Adjustment	1993	_	-	_	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1993				•		•	
16 Imports	1992	102.5	119.9	171.6	65.1	42.0	42.2	60.1
18	1992	72.3	99.0	271.3	120.9	102.4	132.3	148.2
19 Other receipts 20	1993 1992	_	-	_	-	-	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1993 1992	102.5	119.9 99.0	171.6 271.3	65.1 120.9	42.0 102.4	42.2 132.3	60.1 148.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1993 1992		-	_	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1993	-	-	_	-	-	-	-
27 Exports	1993	-	-	-	-	_	-	~
28 29 Direct sales	1992	_	_	_	-	-	-	
3 0	1992	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1993 1992	-	-	_	-	-	_	-
33 — Quebec 34	1993 1992	-	-		-	-	_	-
35 ~ Ontario 36	1993	100.1	119.5	171.6 271.2	65.1 120.8	42.0 102.4	42.2 132.3	60.1 148.2
37 — Manitoba	1993	-	-	_	-	-		_
38 - Saskatchewan	1992	en .	_	_	-	-	_	
40	1992	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1993 1992	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-
93 — British Columbia 44	1993 1992	2.4	0.4	ene ene	_	-	-	-
45 - Northwest Territories	1993	-		-	-	-	~	-
47 Total sales	1993	102.5	119.9	171.6	65.1	42.0	42.2	60.1
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1992	72.3	99.0	271.3	120.9	102.4	132.3	148.2
50	1993 1992	102.5 72.3	119.9 99.0	171.6 271.3	65.1 120.9	42.0	42.2 132.3	60.1 148.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1992 et 1993, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Ap	oprovisionnements :	
=	-	-	···	-		1993 Proc 1992	duction originals bruts	2
-		-	Ī.	_	-	1993 Proc 1992	duction originals nette	3
_		w- 	-	_	-	1993 Préj 1992	lēvements nets	5
_	-	-	-	-	-	1993 Moin 1992	s - Utilisation dans les chantier	s 7 8
Ξ	-	=	=	-	_	1993 1992	- Pertes lors de traitement	9
-	~	Ξ	Ξ	Ξ	mps	1993 1992	- Utilisation dans les usines	11
Ξ	-	=	-	-	_	1993 1992	- Rectifications	13
:	:	:	:	-	•		l du gaz marchand	15 16
36.0 152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	89.4 152.8	812.9 1 659.0	1993 Impo	rtations	17
_		-	-	•	_		es arrivages	19
36.0 152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	89.4 152.8	812.9	1993 TOTA	L APPROVISIONNEMENTS NETS	20 21
	13717	170.2	/1.5	152.0	1 659.0	1992		22
						Ut	ilisation :	
-	-	-	_	-		1993 Vari	ations des stocks des distributeur	
_	_	_	_	_	-	1992 Pont	es, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	***	1992	es, consum. a finet. dans resedux	26
Ξ	-	-	_	_	-	1993 E×po 1992	rtations	27 28
=	-	-	Ξ	-	-	1993 Vent	es directes	29 30
Ī	_	Ξ	-	=	_	1993 Vent	es - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_	=	Ξ	-		1993 1992	- Québec	33 34
36.0 152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	29.9 71.5	56.0 151.6		1993 1992	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	=	_	-	1993 1992	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	-	-	-	-		1993	- Saskatchewan	39
_	_	_			-	1992	- Alberta	40
-	-	-	on.	_	0.4	1992	- WIDOL CA	42
-	=	-	2.7	33.4 1.2	38.9 1.2	1993 1992	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ		-	-	-	~	1993 1992	- Territoires du Nord-Duest	45 46
36.0 352.2	24.2 157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	89.4 152.8	812.9 1 659.0	1993 Total 1992	l des ventes	47 48
36.0 152.2	24.2 157.9	27.3 178.2	32.6 71.5	89.4 152.8	812.9 1 659.0	1993 TOTAL 1992	DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Honth, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions d	le mêtres cube	S		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1993 1992	302.7 293.5	281.4 270.9	303.5 271.8	299.4 257.4	271.2 247.1	262.5 232.5	282.9 229.0
3 4	Flared (2)	1993 1992	1.9 1.7	1.7	3.3 1.4	3.4 1.6	3.1 1.9	3.5 1.6	3.6 1.8
5	Plant fuel (2)	1993 1992	38.9 30.9	35.2 28.2	36.6 29.0	34.8 27.6	32.1 28.3	27.1 23.6	26.6 25.9
			Thousands (of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	0 S		
	Propane	4007	0.2	0,2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2
7	Manitoba	1993 1992	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
9	Saskatchewan	1993 1992	4.5	4.1 4.9	4.6 4.5	4.6	4.0	3.9 3.9	4.0 3.5
1 1	Alberta	1993 1992	650.6 645.6	599.2 615.3	693.9 628.7	622.6 623.4	638.7 599.3	552.3 630.6	675.5 607.0
3	British Columbia	1993 1992	30.0 24.6	26.8 22.6	26.7 21.6	24.4 19.7	15.3 14.1	26.4 24.1	25.0 25.5
5	Canada	1993 1992	685.3 675.1	630.3 643.0	725.5 655.0	651.8 647.8	658.1 618.0	582.8 658.9	704.7 636.3
	Butane								
8	Manitoba	1993 1992	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1
9	Saskatchewan	1993 1992	3.8 3.9	3.2 4.3	3.9 4.0	3.9 3.8	3.4	3.5 3.4	3.5 3.1
21	Alberta	1993 1992	311.5 329.1	309.0 324.4	316.1 340.4	333.4 333.2	270.1 313.3	308.7 238.1	354.8 314.1
23	British Columbia	1993 1992	17.2 17.1	15.4 16.2	16.0 17.2	15.5 15.4	9.7 11.4	16.6 13.3	16.5 14.5
25	Canada	1993 1992	332.6 350.2	327.7 345.0	336.1 361.7	352.9 352.5	283.3 328.5	328.9 254.9	374.9 331.8
	Ethane (before solvent	flood)							
27	Manitoba	1993 1992		_		-	-	-	-
30	Saskatchewan	1993 1992	-	-	_	-	-	_	-
31	Alberta	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.6 594.4
33	British Columbia	1993 1992	Ξ	Ξ		-	-	-	=
35	Canada	1993 1992	708.5 654.6	636.6 599.7	708.8 638.7	719.6 588.2	643.6 552.3	642.3 482.4	690.6 594.4
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
3 <i>7</i> 38	Manitoba	1993	· _	-	-	-	-	-	_
59	Saskatchewan	1992	-	-	-	-	-	_	-
	Alberta	1992 1993 1992	512 698 496 203		545 006	561 024 470 699	512 564	500 465	
	British Columbia	1992	53 499	47 109	516 868 53 941	53 908	48 390	439 788	44 126
+5	Canada	1993	50 726 566 197	48 358 518 570 500 576	47 000 598 947	42 108 614 932 512 807	28 604 560 954	35 379 542 009	29 546 630 715
46		1992	546 929	500 576	563 868	512 807	471 168	475 167	519 012

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	December Décembre	November Novembre	October	September Septembre	August
	114171				mètres cubes	- millions de	cubic metres -	Millions of
	Utilisation en recyclage Pertes (1)	1993	3 400.8	272.6	274.8	288.6	272.9 280.0	288.3 257.5
4	Gaz brûlé (2)	1992	3 180.8 36.5	283.0	289.4	268.7	3.4	3.5
6		1992	19.7	1.9	1.7	1.6	1.6	1.6
	Consommation (2)	1993 1992	380.6 337.6	33.5 37.1	35.8 29.6	26.2 23.7	26.6 26.9	26.8
	Propane				mètres cubes	- milliers de	cubic metres	Thousands of
7	Manitoba	1993	2.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
8	Saskatchewan	1992	3.4 52.5	0.3 4.5	4.5	4.6	4.6	4.6
10		1992	53.0	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6
11 12	Alberta	1993 1992	7 917.7 7 482.1	722.1 664.9	714.9 594.1	721.9 598.2	671.5 620.1	654.5 654.9
13 14	Colombie-Britannique	1993 1992	314.5 281.9	30.5 23.8	27.7 25.4	28.1 30.0	28.4 26.1	25.2 24.4
1 5 1 6	Canada	1993 1992	8 287.1 7 820.4	757.3 693.6	747.3 624.4	754.8 633.0	704.7 651.1	684.5 684.2
	Butane							
1 <i>7</i> 1 <i>8</i>	Manitoba	1993 1992	1.2	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1993 1992	44.9 45.7	4.0 3.6	4.0 4.1	3.9 4.0	3.9 3.9	3.9 3.9
21	Alberta	1993 1992	4 080.5 3 726.3	412.9 322.0	393.8 317.0	356.5 323.6	373.5 280.9	340.2 290.2
23	Colombie-Britannique	1993 1992	188.3 183.5	18.7 15.4	17.3 15.6	18.1 17.1	11.9 15.0	15.4 15.3
25 26	Canada	19 93 19 92	4 314.9 3 956.7	435.7 341.1	415.2 336.8	378.6 344.8	389.4 299.9	359.6 309.5
iscible)	Ethane (avant deplac. mis							
2 <i>7</i> 28	Manitoba	1993 1992	-	-	-	_	=	-
29	Saskatchewan	1993 1992	-	=	-	Ī	=	_
31 32	Alberta	1993 1992	8 159.3 7 307.4	684.5 689.8	624.0 739.8	657.9 624.6	707.6 554.4	735.3 588.5
33 34	Colombie-Britannique	1993 1992	_	=	-	~	_	Ξ.
35 36	Canada	1993 1992	8 159.3 7 307.4	684.5 689.8	624.0 739.8	657.9 624.6	707.6 554.4	735.3 588.5
	8211522					ique	- Tonne métr	letric tonnes
37	Soufre Manitoba	1993	_	_		-	_	-
38		1992	-	40	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1993 1992	-	=	-	-	_	_
41 42	Alberta	1993 1992	6 611 130 5 785 523	603 002 533 379	592 766 512 865	599 170 502 25 6	545 746 437 181	580 639 492 036
43 44	Colombie-Britannique	1993 1992	602 396 525 613	56 103 53 555	51 038 51 626	53 928 48 408	47 899 45 405	50 911 44 898
45 46	Canada	1993	7 213 526 6 311 136	659 105 586 934	643 804 564 491	653 098 550 664	593 645 482 586	631 550 536 934

¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) 2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) surveys in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility, deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:			
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Che	ck only one)				
Marketing Divisi Publication Sale Statistics Canad Ottawa, Ontario Canada K1A 0T	Charge to VISA or MasterCard, Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277, Please		Please charg		VISA	_ N	lasterCard	
(Please print)			5	Signature			E	Expiry Date
Company			- 	ayment end	closed \$			
Department						ney order paya la - Publication		
Attention	Title							
Address				urchase Or Please enclose		er Lilia		
City Postal Code	Province () Phone	() Fax	_					
rostar code	Please ensure that all information is		Ā	uthorized Si	ignature			
Catalogue	D				nual Subsci or Book Pri			
Number	Title	Title Inc.				Other Countries US\$	Quantity	Total \$
!								
						SUBTOTAL		
Note: Cata	alogue prices for U.S. and other	countries are shown in	US dollar	S.		DISCOUNT		
GST Regis	stration # R121491807				10	(if applicable) GST (7%)		
Cheque or Receiver (r money order should be made pa General for Canada — Publications	ayable to the				GRAND TOTA		
Canadian of drawn on a	clients pay in Canadian funds and a US bank. Prices for US and for	add 7% GST. Foreign cl eign clients are shown in	ents pay t US dollars	total amount	in US fund	PF	093	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYER À. COMPOSET.	TÉLÉCOPIEZ AU:	MOD	ALITÉS DE	PAIEMEN	NT:		
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6 Etats-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Veuillez ecrire en caracteres d'imprimerie.) Compagnie Service A l'attention de Fonction Adresse Ville Province	commande seulement Veuillez ne pas envoyer de confirmation: le bon télé- copie tient lieu de com- mande originale	(Coch	ez une seule de le de le de carte le de ca	lusrvenir votre (al du Canada	mpte	ndat-poste a l'o s	d'expiration \$
Code postal Téléphone Veuillez vous assurer de remplir le bo	Télécopieur n au complet.	5	ignature de l	a personne	autorisée		
Numero au catalogue Titre	den In "A"	dition nandée ou scrire pour les		nement and de la publi États- Unis \$ US		Quantité	Total \$
Veuillez noter que les prix au catalogue donnés en dollars américains.	pour les ÉU. et les autres	s pays s	ont		TOTAL RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
TPS N° R121491807	li à l'ardra du		TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)				
Le cheque ou mandat-poste doit être étab Receveur general du Canada - Publication	is a Fordre du			TO	DTAL GENER	RAL	
Les clients canadiens paient en dollars car paient le montant total en dollars US tirés	nadiens et ajoutent la TPS d sur une banque américaine	e 7%. L	es clients à	l'étranger	P	F 093	238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada Canadä

INTERESTED IN ACQUIRING A CANADIAN ORIGINAL?

Then *Canadian Social Trends* is the acquisition for you. A first on the Canadian scene, this journal is claiming international attention from the people who need to know more about the social issues and trends of this country.

Drawing on a wealth of statistics culled from hundreds of documents, *Canadian Social Trends* looks at Canadian population dynamics, crime, education, social security, health, housing, and more.

For social policy analysts, for trendwatchers on the government or business scene, for educators and students, *Canadian Social Trends* provides the information for an improved discussion and analysis of Canadian social issues.

Published four times a year, *Canadian Social Trends* also features the latest social indicators, as well as information about new products and services available from Statistics Canada.

CANADIAN SOCIAL TRENDS

(Catalogue No. 11-008E) is \$34 annually in Canada, US\$40 in the United States and US\$48 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

VOUS DÉSIREZ FAIRE L'ACQUISITION D'UNE OEUVRE ORIGINALE?

Alors *Tendances sociales canadiennes* est la publication qu'il vous faut. Première en son genre sur la scène canadienne, cette revue retient l'attention des gens d'ici et d'ailleurs qui désirent en savoir plus sur les questions sociales de l'heure au pays.

À l'aide d'abondantes statistiques extraites de nombreux documents, *Tendances sociales canadiennes* brosse le tableau de la dynamique de la population canadienne, de la criminalité, de l'éducation, de la sécurité sociale, de la santé, de l'habitation et de plusieurs autres sujets.

Que ce soit pour les analystes de la politique sociale, les analystes des tendances oeuvrant au sein des administrations publiques et du monde des affaires, les enseignants ou encore les étudiants, **Tendances sociales canadiennes** dégage l'information nécessaire à des discussions et des analyses approfondies relativement aux questions sociales.

Tendances sociales canadiennes présente également les plus récents indicateurs sociaux de même que des renseignements relatifs aux produits et services qu'offre Statistique Canada

TENDANCES SOCIALES CANADIENNES

Ce trimestriel (No 11-008F au catalogue) se vend 34 \$ l'abonnement annuel au Canada, 40 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.



DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?

ENERGY
Substitution
Code Paradox
L'ENERGII

ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the Energy Statistics Handbook today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584**. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au Guide statistique de l'énergie!

Le **Guide statistique de l'énergie** (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584.** Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.





